

Департамент
ліцензійного контролю
«__» червня 2023 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на
АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,
та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії
та здійснення заходів державного регулювання»
та проєкту розпорядження «Про усунення порушень
АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 16 травня 2023 року № 899 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 18 травня 2023 року № 276 та від 26 квітня 2023 року № 229, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) (далі – АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 31 травня 2023 року № 259.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 07.06.2023 № 4-5497-02/23 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 31 травня 2023 року № 259.

Так, зазначеним Актом планової перевірки від 31 травня 2023 року № 259 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше</p>

<p>електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої Постановою № 282</p> <p>Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-постачання (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, а саме:</p> <p>пункту 2.2</p> <p>пункту 2.4</p> <p>пункту 4.6</p> <p>пункту 7.7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</p>	<p>30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік - до 01 березня року, наступного за звітним та щоквартально інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. Інформація подається до НКРЕКП за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал - до 01 лютого року, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким визначено, що форма звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду,</p> <p>яким визначено, що звіт направляється ліцензіатом до НКРЕКП в електронному вигляді на адресу: <code>sqr_n@nerc.gov.ua</code> у двох примірниках:</p> <p>з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»,</p> <p>без накладення кваліфікованого електронного підпису та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата,</p> <p>яким встановлено, зокрема, що Реєстр перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції:</p> <p>графа 14 - дата та час початку перерви в електропостачанні. Час першого повідомлення про перерву, яке реєструється у джерелах інформації;</p> <p>графа 15 - дата та час кінця перерви в електропостачанні визначається та реєструється черговим диспетчером підрозділу ліцензіата у джерелах інформації;</p> <p>яким визначено, що ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням КЕП інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку. Інформація надсилається до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» на адресу: <code>sqr@nerc.gov.ua</code>, у двох примірниках з накладенням кваліфікованого електронного підпису</p>
---	--

<p>пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП № 450</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів (споживачів) оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП № 450</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії» затвердженої постановою НКРЕКП № 450</p> <p>пункту 7 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану»</p>	<p>уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»;</p> <p>яким визначено, що форму звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) оператори систем розподілу подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким визначено, що форму звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) оператори систем розподілу подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким визначено, що форму звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) оператори систем розподілу подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>в частині надання до НКРЕКП інформації щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання, Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання до 10 числа місяця, наступного за звітним.</p>
<p>Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» протягом періоду, що перевірявся подавало до НКРЕКП з порушенням термінів:</p> <p><u>до НКРЕКП:</u></p> <p><i>в паперовому вигляді:</i></p> <p>№ 2-НКРЕКП (квартальна): за 2021 рік – на 49 днів;</p> <p>Інформацію щодо чистого доходу: за I квартал 2021 року – на 2 дні; за III квартал 2021 року – на 1 день;</p> <p>Звіт із моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання та Звіт щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання: за вересень та жовтень 2022 року – на 1 день.</p> <p><i>в електронному вигляді:</i></p> <p>№ 2-НКРЕКП (квартальна): за I квартал 2022 року – на 49 днів, за I півріччя 2022 року – на 42 дні;</p> <p>Інформацію щодо чистого доходу: за II квартал 2022 року – на 8 днів; за IV квартал 2022 року – на 2 дні;</p>	

№ 11-НКРЕКП (квартальна): за IV квартал 2022 року – **на 6 днів**;

Додаток 6 до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання: за 2022 рік – **на 100 днів**;

№ 9-НКРЕКП (місячна) за липень 2021 року – **на 2 дні**, за січень 2022 року – **на 3 дні**, за квітень 2022 року – **на 1 день**, за липень 2022 року – **на 14 днів**, за серпень 2022 року – **на 3 дні**, за вересень 2022 року – **на 7 днів**;

№ 1-НКРЕКП (річна) за 2022 рік – **на 7 днів**;

№ 8-НКРЕКП (річна) за 2022 рік – **на 36 днів**.

Комісією з перевірки встановлено, що у 2021 році Товариством **не внесено** до форми звітності № 11-НКРЕКП **дві перерви** електропостачання та **невірно** внесено дані про класифікацію **по трьох перервах**.

Крім цього, комісією з перевірки було досліджено дотримання Товариством вимог щодо надання компенсації за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» при перерві електропостачання, яка сталась на заживлені від з 14:42 19.11.2022 до 12:22 20.11.2022 та встановлено, що у 2022 році Товариством **внесено** до форми звітності № 11-НКРЕКП за 19.11.2022 вимкнення **як технологічне порушення** в мережах ліцензіата.

Однак, комісією з перевірки встановлено, що вимкнення **виникло** внаслідок форс-мажорних обставин і в формі звіту 11-НКРЕКП **повинно було бути відмічено, як аварійне вимкнення по форс-мажорним обставинам** а не технологічне порушення в мережах ліцензіата.

2 **пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»**

щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії

щодо обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.

Відповідно до вимог підпункту 6 пункту 2 постанови НКРЕКП від 14.07.2021 № 1146 «Про накладення штрафу на АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **зобов'язано** у строк до 01 листопада 2021 року вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», про що у строк до 15 листопада 2021 року письмово повідомити, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області.

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **не відчужило своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ»**.

Таким чином, **вимоги підпункту 6 пункту 2 постанови НКРЕКП від 14.07.2021 № 1146 не виконані**.

З метою забезпечення відокремлення діяльності Оператора систем розподілу електричної енергії від діяльності з постачання електричної енергії між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та 10 листопада 2021 року укладено договір купівлі-продажу частки товариства з обмеженою відповідальністю «Хмельницькенергозбут» (далі - Договір), згідно з яким АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на умовах та в порядку, визначених Договором, передає у власність належну йому частку (100 відсотків) у статутному капіталі ТОВ

«Хмельницькенергозбут», а приймає у власність цю частку і сплачує за неї грошові кошти згідно із Договором. Крім того, згідно з умовами Договору з дати підписання цього Договору і до моменту фактичного переходу до Покупця права власності на частку статутного капіталу Товариства АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» зобов'язується утриматися від безпосереднього управління ТОВ «Хмельницькенергозбут» і передати таке право шляхом укладення корпоративного договору. Умовами корпоративного договору врегульовані правові відносини щодо управління ТОВ «Хмельницькенергозбут». Крім того, довіреністю з корпоративних прав від 22 листопада 2021 року № 1974, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» відповідно до умов Корпоративного договору уповноважило здійснювати управління ТОВ «Хмельницькенергозбут» шляхом участі у Загальних зборах товариства або шляхом прийняття рішення як єдиного учасника, для чого надано відповідні повноваження.

12.01.2022 укладено Акт приймання-передачі частки статутного капіталу між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та

Згідно з частиною 5 статті 24 Закону України «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю» учасник вважається таким, що вийшов з товариства, з дня державної реєстрації його виходу.

Товариство 18.01.2021 надало усі необхідні документи для проведення реєстраційної дії «державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу». Однак, **19.01.2022 отримано відмову у державній реєстрації** у зв'язку з необхідністю закриття виконавчих проваджень та виключення АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» з Єдиного реєстру боржників.

Згідно з додатком до розпорядження Кабінету Міністрів України від 16 січня 2019 року № 36 «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності» АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» з державною часткою у розмірі 70,0089 % включено до Переліку об'єктів великої приватизації державної власності.

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 15.09.2021 № 1222-р «Деякі питання управління об'єктами державної власності» (із змінами, внесеними згідно з розпорядженням Кабінету Міністрів України № 633-р від 22 липня 2022 року) Товариство залишено у переліку об'єктів що підлягають приватизації до 01.01.2023.

Завершити процес відокремлення є можливим лише після виключення Товариства з переліку об'єктів, що підлягають приватизації, закриття виконавчих проваджень та виключення Оператора з Єдиного реєстру боржників.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП листом від 07.06.2023 № 4-5497-02/23 (мовою документу): «28.08.2021 року Указом Президента України №452/2021 введено в дію Рішення Ради національної безпеки і оборони України від 30 липня 2021 року Про заходи з нейтралізації загроз в енергетичній сфері, яким доручено Кабінету Міністрів України разом із Фондом державного майна України до 31 серпня 2021 року:

- виключити з переліку об'єктів великої приватизації державної власності та переліку об'єктів малої приватизації державної власності належні державі пакети акцій операторів систем розподілу електричної енергії з подальшим визначенням Міністерства енергетики України органом управління такими пакетами акцій;

- завершити реалізацію заходів щодо відокремлення діяльності операторів систем розподілу електричної енергії, акції яких перебувають у державній власності, та постачальників універсальних послуг і здійснити передачу постачальників універсальних послуг державної форми власності в управління

Відповідно до розпорядження Кабінету Міністрів України від 15.09.2021 № 1222-р «Деякі питання управління об'єктами державної власності» Міністерству енергетики України передані повноваження з управління корпоративними правами, що належать державі у статутному капіталі акціонерного товариства «Хмельницькобленерго» у розмірі 70,0089%.

Окрім цього, у розпорядженні Кабінету Міністрів України від 15.09.2021 № 1222-р передбачено зобов'язання Фонду державного майна вжити заходів до відчуження акціонерним товариством «Хмельницькобленерго» частки у статутному капіталі товариства з обмеженою відповідальністю «Хмельницькенергозбут».

На виконання частини другої статті 47 Закону України «Про ринок електричної енергії», вимог підпункту 6 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 1146 від 14.07.2021 року, з метою забезпечення відокремлення діяльності Оператора систем розподілу електричної енергії від діяльності з постачання електричної енергії та вжиття заходів щодо недопущення функціонування вертикально інтегрованих суб'єктів господарювання між АТ «Хмельницькобленерго» та 10 листопада 2021 року укладено договір купівлі-продажу частки товариства з обмеженою відповідальністю «Хмельницькенергозбут» (далі - Договір).

Згідно з умовами підписаного Договору АТ «Хмельницькобленерго» передало у власність належну йому частку (100 відсотків) у статутному капіталі товариства з обмеженою відповідальністю «Хмельницькенергозбут», а прийняло у власність цю частку. Акт приймання-передачі частки статутного капіталу між АТ «Хмельницькобленерго» та укладено та підписано сторонами 12.01.2022 року.».

3	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p> <p>в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p>
---	--	--

<p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p>	<p>яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p>
<p>Між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено Договори про постачання електричної енергії споживачу від 29.09.2020, від 04.02.2020 та від 31.01.2020.</p> <p>Станом на 31.12.2022 у Товариства перед _____ обліковується заборгованість за договором від 29.09.2020 у сумі _____ грн (за грудень 2022 року). Зазначена сума боргу була сплачена Ліцензіатом 25.01.2023.</p> <p>Станом на 31.12.2022 у Товариства перед _____ обліковується заборгованість за договором від 04.02.2020 у сумі _____ грн (за грудень 2022 року). Зазначена сума боргу була сплачена Ліцензіатом 25.01.2023.</p> <p>Станом на 31.12.2022, відповідно до даних бухгалтерського обліку, у Товариства перед _____ обліковується заборгованість за договором від 31.01.2020 у сумі _____ грн (за грудень 2022 року). Зазначена сума боргу була сплачена Ліцензіатом 25.01.2023.</p> <p><i>У своїх поясненнях Товариство зазначає, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» не завжди в спроможності було виконувати договірні зобов'язання, в тому числі і зобов'язання перед по наданим послугам з постачання електричної енергії споживачу. Адже пріоритет робився перш за все на розрахунки перед бюджетами різних рівнів, виплатою заробітної плати і далі вже розрахунки перед контрагентами. Товариство лише на 5 днів допустило протермінування розрахунків перед _____ за послуги, отримані в грудні 2022 року, через неможливість здійснити дану оплати раніше.</i></p> <p>Водночас, <u>Департамент ліцензійного контролю зазначає</u>, що за відповідними договорами про постачання електричної енергії споживачу Ліцензіат виступає у ролі споживача, який закуповує електричну енергію виключно як споживач електричної енергії та, Департамент ліцензійного контролю відповідно <u>не вбачає</u> з боку АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» <u>порушень</u> пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпунктів 13, 54 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині розрахунків з _____.</p> <p>Між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено Договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 04.06.2019.</p> <p>Станом на 31.12.2022 обліковується заборгованість АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу передачі електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ).</p> <p>Відповідно до наданих Товариством документів, а саме: платіжних інструкцій заборгованість у розмірі _____ грн (з ПДВ) була погашена частково у сумі _____ грн (з ПДВ).</p>	

Також, Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень 2021 року – грудень 2022 року та встановлено, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» здійснювалась не у повному обсязі або не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі.

Між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір від 04.06.2019 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Станом на 31.12.2022 обліковується заборгованість АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме: платіжних інструкцій заборгованість у розмірі _____ грн (з ПДВ) була погашена частково у сумі _____ грн (з ПДВ).

Також, Комісією з проведення перевірки встановлено, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» не здійснювалась у 2022 році часткова попередня оплата вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи.

4	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що до загальних стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %.</p>
---	---	--

Пунктом 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, встановлено зокрема загальні стандарти якості надання послуг, а саме:

- рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %;
- відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %.

Проаналізована комісією з проведення перевірки звітна інформація щодо дотримання загальних стандартів якості надання послуг кол-центром за 2021-2022 роки наведена в таблиці:

Рік	Рівень сервісу 30, % (>75 %)	Відсоток втрачених дзвінків у черзі, % (<10 %)	Дотримання загальних стандартів якості надання послуг
2021	75,24	3,95	Так
2022*	67,95	5,68	Ні

Таким чином, Товариством **недотримано** показник «Рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд» у 2022 році.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП листом від 07.06.2023 № 4-5497-02/23, недотримання показника «Рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд» у 2022 році спричинено неодноразовими масованими ракетними обстрілами енергетичної інфраструктури Хмельницької та суміжних областей, запровадженням 8 Графіків аварійних відключень, погодинних відключень та присутністю мережевих обмежень в електромережах Хмельницької області. Вищезазначені фактори спричиняли вкрай високий рівень неспокою споживачів та шквал телефонних дзвінків.

5	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика № 1965)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах</p>
---	---	--

За результатами аналізу Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, який був наданий АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 01.02.2023 № 4/13-1827-0801/23 відповідно до вимог пункту 1.5 глави 1 Методики № 1965 із наростаючим підсумком, було встановлено, що по 120 замовникам **не вказано у графі 56** признак «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність (1 - так)», при цьому інформацію про сплату вартості надання послуг з приєднання цими замовниками, а також інформацію щодо стану надання послуг з приєднання по вказаним замовникам також в Звіті **не вказано**.

За інформацією Товариства, по 120 замовникам у графі 56 признак «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність (1-«так»)» помилково не було проставлено «1», оскільки по цим замовникам не була здійснена оплата та технічні умови втратили чинність.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 19.04.2023 № 4-4465-0801/23 **надало скорегований звіт до НКРЕКП**.

Також, Комісією з перевірки встановлено, що **29.05.2023** АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом № 4-5311-0801/23 **було надано до НКРЕКП уточненні Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік та 2022 рік** у зв'язку із коригуванням інформації.

Враховуючи надання 29.05.2023 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» уточнених Звітів з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 та 2022 роки, є необхідність додаткового дослідження наданих АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань. Тому на дату завершення заходу державного контролю **не можливо підтвердити або спростувати достовірність** наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні

послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2021 – 2022 роки **потребує додаткового дослідження**.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що питання дефіциту/профіциту коштів **підлягає додатковому вивченню**, та може бути досліджено за результатами здійсненого заходу державного контролю.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП листом від 07.06.2023 № 4-5497-02/23 (мовою документу): «При формуванні Звіту з моніторингу надання АТ “Хмельницькобленерго” послуг з приєднання в Хмельницькій області за 2021 рік в колонках 112 “Дата повідомлення про надання послуги з приєднання” та 113 “Ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання (за договорами, укладеними до 01.05.2021, зазначається номер акта про надання послуги з приєднання)”, у зв’язку з адаптацією програмного комплексу під нову звітну форму, частково, в деяких виконаних приєднаннях не було занесено дані про наявні повідомлення (довідки) про надання послуги з приєднання. У зв’язку зі значним обсягом інформації, що потребувала обробки та перевірки у вкрай стислі терміни, в ручному режимі ці помилки виявлені не були. Тому, 29.05.2023 р. листом №4-5311-0801/23 АТ “Хмельницькобленерго” у додатку 1 надало скориговану звітну інформацію за 2021 рік. При цьому, просимо прийняти до уваги те, що коригування проводилось лише в частині повідомлень про виконання, в решті наданої інформації, зокрема капітальних витрат та надходження коштів, коригувань не проводилось.

При формуванні Звіту з моніторингу надання АТ “Хмельницькобленерго” послуг з приєднання в Хмельницькій області за 2022 рік в результаті механічної помилки при введенні формул в колонках 80 “Загальні фактичні капітальні витрати” та 89 “Загальні фактичні капітальні витрати на створення потужності” не було враховано дані колонки 81 “Фактичні витрати на розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації”, також, механічні неточності були виявлені у датах підготовки повідомлень про надання послуги з приєднання. У зв’язку із цим 29.05.2023 р. листом №4-5311-0801/23 АТ “Хмельницькобленерго” у додатку 2 надало скориговану звітну інформацію за 2022 рік. Проте, просимо звернути Вашу увагу на те, що зміни були внесені лише в частині коригування формул для обрахунку суми витрат у колонках 80 та 89, а також дат повідомлень про надання послуг з приєднання. В решті наданої інформації коригувань не проводилось.».

6	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>щодо обов’язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог, встановлених Кодексом систем розподілу;</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p>
---	---	--

Мороз В. М. (ТУ стандартного приєднання від 30.07.2021)

Мороз В. М. (Замовник) звернувся в Кам'янець-Подільський РЕМ із заявою № 44 від 27.07.2021 про приєднання електроустановки житлового будинку (з можливістю встановлення СЕС), потужністю 30 кВт по III к.н.е., напругою приєднання 0,4 кВ.

Послуга зі стандартного приєднання надавалася на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання.

30.07.2021 Кам'янець-Подільським РЕМ було підготовлені технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж.

11.08.2021 гр. Мороз В.М. сплачено за надання послуги з приєднання електроустановки житлового будинку у сумі _____ грн (з ПДВ).

Відповідно, послуга з приєднання з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до **11.10.2021**.

Для приєднання електроустановок Замовника розроблено робочий проект за шифром 2021-331-ЕП, згідно якого було виконано заміну силового трансформатора з 160 кВА на 250 кВА в _____, виконано заміну проводу Л-2 від _____ до опори _____ на СП-5нг-4х50 мм², виконано спуск від опори № _____ до шафи обліку з ввідним комутаційним апаратом.

Повідомлення від **15.02.2022** свідчить про надання послуги з приєднання житлового будинку Замовника.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надало послугу зі стандартного приєднання гр. Мороз В. М. із порушенням терміну на **127 днів**.

Щодо звернення гр. Залєвського В. А.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Залєвського В. А. від 17.08.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», в частині приєднання його об'єкта до електричних мереж.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що 29.06.2021 гр. Залєвський В. А. (Замовник) звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності № 24 житлового будинку (з можливістю встановлення СЕС) із замовленою до приєднання потужністю у точці приєднання 30 кВт (II ступінь потужності).

Відповідно до заяви про приєднання від 29.06.2021 № 24 Товариством укладено публічний договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання (далі – технічні умови) від 02.07.2021 (спосіб інформування Замовника в заяві про приєднання – номер мобільного телефону для отримання SMS повідомлення із логіном і паролем для доступу до особистого кабінету).

09.07.2021 гр. Залєвський В. А. на підставі рахунку від 02.07.2021 сплачено 20 відсотків вартості послуги із стандартного приєднання до електричних мереж, що становить _____ грн.

Послуга з приєднання у відповідності до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу та з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до **09.09.2021**.

Технічними умовами передбачено будівництво ЛЕП-10 кВ, трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ та ЛЕП-0,4 кВ, для чого є необхідність здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП листом від 12.09.2022 № 2022-0513-3255, Товариство звернулося з клопотаннями до органів місцевого самоврядування щодо отримання дозволу на розробку проекту землеустрою для відведення земельних ділянок в користування під об'єкти електромереж, а саме розміщення проекрованої ПЛ 10кВ та трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ.

09.11.2021 Замовник оплатив 80 % вартості послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж, що становить _____ грн.

14.12.2021 ОСР отримав рішення Чорноострівської селищної ради за № 539 та № 540 про надання дозволу на виготовлення проєкту землеустрою щодо відведення земельних ділянок з подальшою передачею в оренду для ПЛ 10 кВ та трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ.

23.02.2022 виготовлений землепорядною організацією проєкт землеустрою передано у Держгеокадастр для отримання витягу з земельного кадастру.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» неодноразово надавались Заявнику повідомлення про необхідність збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, з дотриманням вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, а саме листами: від 27.08.2021 № 1146, від 17.09.2021 № 1224, від 07.10.2021 № 1466, від 27.10.2021 № 1522, від 16.11.2021 № 1648, від 06.12.2021 № 1721, від 26.12.2021 № 1834, від 15.01.2022 № 12, від 04.02.2022 № 86, від 23.02.2022 № 162.

Отже, термін надання послуги з приєднання до електричних мереж з урахуванням перенесення терміну надання послуги, про що повідомлялось Заявнику наданою вищевказаними повідомленнями - **06.07.2022**.

Товариство листом від 28.02.2022 № 44 повідомило Замовника про введення воєнного стану в Україні і необхідності продовження строку виконання зобов'язань з надання послуги з приєднання на час дії обставин непереборної сили.

За результатами перевірки, встановлено що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **не надало послугу зі стандартного приєднання** гр. Залєвському В. А. **в термін встановлений Кодексом**.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП листом від 07.06.2023 № 4-5497-02/23, Станом на теперішній час укладено договір оренди землі під ПЛ-10 . Станом на сьогодні проєкт договору оренди на земельну ділянку під трансформаторну підстанцію 10/0,4кВ знаходиться на погодженні.

Після оформлення правовстановлюючої документації на земельні ділянки під об'єкти електроенергетики, а саме договору оренди на земельну ділянку під трансформаторну підстанцію 10/0,4кВ ОСР продовжить надавати послугу з приєднання Замовника та виконає її у найкоротші терміни.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що листом Торгово-промислової палати України (далі – ТПП України) від 28.02.2022 № 2024/02.0-7.1, розміщеному на офіційному вебсайті ТПП України за посиланням <https://ucci.org.ua>, було засвідчено як **форс-мажорні обставини** (обставини непереборної сили) військову агресію російської федерації проти України, що стало підставою введення воєнного стану із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року.

Торгово-промислова палата України **підтверджує, що зазначені обставини з 24 лютого 2022 року до їх офіційного закінчення є надзвичайними, невідворотними та об'єктивними** обставинами для суб'єктів господарської діяльності та/або фізичних осіб по договору, окремим податковим та/чи іншим зобов'язанням/обов'язком, виконання яких(-го) настало **згідно з умовами договору, контракту, угоди, законодавчих чи інших нормативних актів і виконання відповідно яких(-го) стало неможливим у встановлений термін** внаслідок настання таких форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили).

Відповідно до пункту 4 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (у редакції, що діяла до 07 червня 2022 року) операторам систем розподілу, у разі об'єктивної неможливості надання послуг з приєднання електроустановок замовників, за укладеними до 24.02.2022 договорами про приєднання у порядку, визначеному розділом IV Кодексу, необхідно повідомити замовників **згідно з процедурою, визначеною договорами про приєднання до електричних мереж**, про неможливість виконання зобов'язань, у зв'язку з настанням обставин непереборної сили, до їх офіційного закінчення.

Разом з цим, відповідно до пункту 5.4 Типового договору сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має **не пізніше ніж через 10 днів письмово повідомити** іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

Факт дії обставин непереборної сили підтверджується відповідним сертифікатом Торгово-промислової палати України або її територіальним представництвом. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі продовжується на строк дії обставин непереборної сили.

Водночас, відповідно до інформаційного повідомлення «Щодо засвідчення форс-мажорних обставин», розміщеного на офіційному вебсайті ТПП України, за посиланням <https://ucci.org.ua/press-center/ucci-news/protsedura-zasvidchennia-fors-mazhornikh-obstavin-z-28-02-2022>, далі мовою оригіналу: «Торгово-промислова палата України враховуючи надзвичайно складну ситуацію, з якою зіткнулась наша країна, ухвалила рішення спростити процедуру засвідчення форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили).

З метою позбавлення обов'язкового звернення до ТПП України та уповноважених нею регіональних ТПП і підготовки пакету документів у період дії введеного воєнного стану, на сайті ТПП України розміщено 28.02.2022 року загальний офіційний лист ТПП України щодо засвідчення форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) (за змістом зразка вказаним нижче). **Це надасть можливість за необхідністю роздруковувати відповідне підтвердження всім, кого це стосується.**

Даний лист, особа, яка порушує свої зобов'язання, у зв'язку із обставинами пов'язаними із військовою агресією Російської Федерації проти України, в період дії введеного воєнного стану, має право долучати до свого повідомлення про форс-мажорні обставини, які унеможливили виконання зобов'язань за умовами договору, контракту, угоди, законодавчих чи інших нормативних актів у встановлений термін для можливості обґрунтованого перенесення строків виконання зобов'язань та вирішення спірних питань мирним шляхом.

При цьому, у разі необхідності, сторона, яка порушила свої зобов'язання в період дії форс-мажорних обставин, також має право звертатися до ТПП України та уповноважених нею регіональних ТПП за отриманням відповідного Сертифіката про форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) дотримуючись порядку встановленого Регламентом <https://ucci.org.ua/dokumententi-dlia-zavantazhiennia> за кожним зобов'язанням окремо.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ТПП України листом від 12.05.2022 № 580/05-5 надало до НКРЕКП роз'яснення, що (мовою документа): «...сам по собі факт існування форс-мажорної обставини (обставини непереборної сили) не звільняє автоматично від відповідальності за невиконання зобов'язань передбачених умовами договору (контракту, угоди тощо), обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами.

Відповідно до ст. 617 Цивільного кодексу України особа, яка порушила зобов'язання, звільняється від відповідальності за порушення зобов'язання, якщо вона доведе, що це порушення сталося внаслідок випадку або непереборної сили.

Не вважається випадком, зокрема, недодержання своїх обов'язків контрагентом боржника, відсутність на ринку товарів, потрібних для виконання зобов'язання, відсутність у боржника необхідних коштів.

Відповідно до ст. 218 Господарського кодексу України, підставою господарсько-правової відповідальності учасника господарських відносин є вчинене ним правопорушення у сфері господарювання.

Учасник господарських відносин відповідає за невиконання або неналежне виконання господарського зобов'язання чи порушення правил здійснення господарської діяльності, якщо не доведе, що ним вжито усіх залежних від нього заходів для недопущення господарського правопорушення. У разі якщо інше не передбачено законом або договором, суб'єкт господарювання за порушення господарського зобов'язання несе господарсько-правову відповідальність, якщо не доведе, що належне виконання зобов'язання виявилось неможливим внаслідок дії непереборної сили, тобто надзвичайних і невідворотних обставин за даних умов здійснення господарської діяльності. Не вважаються такими обставинами, зокрема, порушення зобов'язань контрагентами правопорушника, відсутність на ринку потрібних для виконання зобов'язання товарів, відсутність у боржника необхідних коштів.

Тому, посилання на форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) та наявність Сертифіката не звільняє від виконання зобов'язання, а звільняє від відповідальності за невиконання зобов'язання.».

Слід зазначити, що згідно з Регламентом засвідчення Торгово-промисловою палатою України та регіональними торгово-промисловими палатами форс-мажорних обставин (із змінами та доповненнями) засвідчення ТПП України та регіональними торгово-промисловими палатами форс-мажорних обставин здійснюється за зверненням суб'єктів господарської діяльності та фізичних осіб **по кожному окремому договору**, окремим податковим та/чи іншим зобов'язанням/обов'язком, виконання яких настало згідно з умовами договору, контракту, угоди, законодавчих чи інших нормативних актів і виконання яких стало неможливим через наявність зазначених обставин.

Додатково, відповідно до роз'яснень, наданих ТПП України до НКРЕКП листом від 12.05.2022 № 580/05-5, (мовою документа): «...у разі необхідності, сторона, яка порушила свої зобов'язання в період дії форс-мажорних обставин, також має право звертатися до ТПП України та уповноважених нею регіональних ТПП за отриманням відповідного Сертифіката дотримуючись порядку встановленого Регламентом за кожним зобов'язанням окремо.».

Тотожні порушення також встановлено та зафіксовано Актом № 251 по наступним замовникам:

- щодо звернення гр. Луцевської А. Г. (послуга надана з порушенням строку);
- щодо звернення гр. Подшивалової Т. О. (послугу не надано);
- щодо звернення гр. Попович В. П. (послугу не надано);
- щодо звернення гр. Фурман Л. С. (послугу не надано);
- щодо звернення гр. Семенюк О. Ю. (послуга надана з порушенням строку);
- щодо звернення гр. Пилюлько Д. Д. (послугу не надано);
- щодо звернення гр. Пастух Р. Л. (послуга надана з порушенням строку);
- щодо звернення гр. Кушнір С. В. (послуга надана з порушенням строку);
- щодо звернення гр. Козак І. В. (послугу не надано);
- щодо звернення гр. Ковша В. С. (послугу не надано);
- щодо звернення гр. Горобець А. В. (послугу не надано);
- щодо звернення гр. Берчук І. В. (послуга надана з порушенням строку).

<p>7</p> <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог, встановлених Кодексом систем розподілу;</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p>
--	--

<p>пункту 4.2 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310</p>	<p>в частині надання Замовнику рахунку на сплату плати за приєднання не пізніше 3 робочих днів від дати укладення цього Договору у встановленому законодавством порядку.</p>
<p>Щодо звернення гр. Берегової Н. І.</p> <p>До НКРЕКП надійшло звернення гр. Берегової Н. І. від 01.03.2023 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання її об'єкта до електричних мереж.</p> <p>За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що 17.05.2021 гр. Берегова Н. І. (Замовник) звернулася до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності житлового будинку.</p> <p>Відповідно до заяви про приєднання від 17.05.2021 Товариством із Заявником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж від 17.05.2021 (далі – Договір), невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання від 17.05.2021. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить 30 кВт.</p> <p>Згідно з пунктом 4.2 розділу 4 Договору, виконавець послуг зобов'язаний <u>надати Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання не пізніше 3 робочих днів від дати укладання Договору</u> у встановленому законодавством порядку, тобто <u>до 20.05.2021 18.06.2021</u> АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» видано рахунок на оплату 20 % за послугу із стандартного приєднання до електричних мереж згідно Договору на суму _____ грн.</p> <p>18.06.2021 гр. Береговою Н. І. сплачено 20 відсотків вартості послуги із стандартного приєднання до електричних мереж, що становить _____ грн.</p> <p>Послуга з приєднання з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до <u>20.08.2021</u>.</p> <p>Технічними умовами від 17.05.2021 в розділі II передбачено будівництво розвантажувальної трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ та ПЛІ-0,4 кВ.</p> <p>Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації листом від 28.03.2023 № 4-3923-08/23, ОСР 29.06.2021 звернувся до підрядної організації _____, яка розробила проектну документацію та узгодила з усіма зацікавленими сторонами.</p> <p>14.06.2021 Товариство звернулося з клопотанням до Новоушицької селищної ради, щодо отримання дозволу <i>на розробку проекту землеустрою для відведення земельних ділянок в користування під об'єкти електромереж, а саме розміщення проєктованої трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ.</i></p> <p>30.06.2021 рішенням Новоушицької селищної ради за № 31 надано дозвіл на розробку проекту землеустрою.</p> <p>09.11.2021 Товариство звернулося з клопотанням до Новоушицької селищної ради про затвердження проекту землеустрою.</p> <p>25.11.2021 рішенням сесії Новоушицької селищної ради було затверджено проект землеустрою.</p> <p>АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» <u>надавались Замовнику повідомлення про необхідність збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання</u>, з дотриманням вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, а саме листами: від 06.07.2021 № 456/1, від 26.07.2021 № 510, від 13.08.2021 № 551/1, від 02.09.2021 № 643/1, від 22.09.2021 № 698/1, від 12.10.2021 № 741, від 01.11.2021 № 761, від 19.11.2021 № 797, від 09.12.2021 № 844, від 29.12.2021 № 884/1, від 18.01.2022 № 20, від 07.02.2022 № 177/1, та від 22.02.2022 № 266/1.</p> <p>Отже, термін надання послуги з приєднання до електричних мереж з урахуванням перенесення терміну надання послуги, про що повідомлялось Заявнику наданою вищевказаними повідомленнями - 14.09.2022.</p> <p>АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» було виставлено рахунок на оплату остаточної вартості</p>	

за приєднання від 14.02.2022 № 7185 на суму _____ грн, який було сплачено Замовником 14.02.2022.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», **16.03.2022 було укладено договір на оренду землі № 222713350** для розміщення проекрованої трансформаторної підстанції КТП

За результатами перевірки, встановлено що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **надало** гр. Береговій Н. І. рахунок на сплату плати за приєднання **з порушенням терміну на 29 днів та не надало послугу зі стандартного приєднання в термін** встановлений Кодексом.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП листом від 07.06.2023 № 4-5497-02/23, Товариством листом №4-5211-0805/23 від 23.05.2023 повідомлено НКРЕКП про виконання будівельно-монтажних робіт, в частині зовнішнього електрозабезпечення, передбаченні II розділом технічних умов, відповідно до ТУ№ 22/21 від 17.05.2021 року в повному обсязі 16.05.2023 року, про що також направлено відповідне повідомлення Замовнику.

<p>8</p> <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині ненадання проекту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проекту технічних умов на тимчасове приєднання у спосіб визначений у заяві про приєднання.</p>
---	---

Щодо звернення гр. Грицаюк Г. К.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Грицаюк Г. К. від 19.12.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в частині тимчасового приєднання об'єкта гр. Грицаюк Г. К. до електричних мереж.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що гр. Грицаюк Г. К. звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою від 06.12.2022 про надання послуги з тимчасового приєднання електроустановки особистого господарства. Замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 10 кВт.

Відповідно до абзацу 2 пункту 10 Порядку, Оператор системи розподілу не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений в заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

гр. Грицаюк Г. К. у заяві про тимчасове приєднання від 06.12.2022 вказала наступний спосіб інформування: *на електронну пошту.*

20.12.2022 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надало гр. Грицаюк Г. К. на погодження проект договору про тимчасове приєднання від 15.12.2022 та проект технічних умов на тимчасове приєднання від 15.12.2022 **не у спосіб, зазначений у заяві про приєднання.**

Згідно інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 06.01.2023 № 4/13-384-08-01/23, ОСР повідомив телефонним дзвінком гр. Грицаюк Г. К. про підготовку проекту договору, технічних умов та орієнтовного розрахунку вартості приєднання.

Питання щодо не видачі проекту договору тимчасового приєднання та технічних умов **вирішене по суті.**

9	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 4.2 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> <p>У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування);</p> <p>в частині надання Замовнику рахунку на сплату плати за приєднання не пізніше 3 робочих днів від дати укладення цього Договору у встановленому законодавством порядку.</p>
---	--	--

Щодо звернення гр. Ферук С. В.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Ферук С. В. від 19.12.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта.

Перевіркою встановлено, що гр. Ферук С. В. (Замовник) звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою № 101 від 07.05.2021 про надання послуги з приєднання до електричних мереж житлового будинку із замовленою до приєднання потужністю 30 кВт, напругою приєднання 0,4 кВ.

Відповідно до заяви про приєднання від 07.05.2021 Товариством із Заявником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж від 17.05.2021 (далі – Договір), невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання від 17.05.2021.

Згідно з пунктом 4.2 розділу 4 Договору, виконавець послуг зобов'язаний **надати Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання не пізніше 3 робочих днів від дати укладання Договору** у встановленому законодавством порядку, тобто **до 20.05.2021**.

04.06.2021 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» було надано рахунок на оплату 20 % за послугу із стандартного приєднання до електричних мереж згідно Договору на суму _____ грн.

04.06.2021 гр. Ферук С. В. здійснено оплату вартості послуги із стандартного приєднання до електричних мереж у розмірі 20 відсотків плати у сумі _____ грн.

Послуга з приєднання у відповідності до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу та з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до **05.08.2021**.

Необхідність відведення земельних ділянок обумовлена вимогами розділу II Технічних умов, якими необхідно побудувати ПЛ-10 кВ і ТП 10/0,4 кВ, та виконати інші заходи по приєднанню від точки забезпечення потужності до точки приєднання.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звернулось з листом до підрядної організації _____, із якою укладено договір на виконання робіт зі стандартного приєднання, зокрема, для розробки та узгодження проєктної організації з усіма зацікавленими сторонами.

17.08.2021 _____ узгодило та передало проєктно-кошторисну документацію.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» було розпочато процедуру здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надавались Заявнику повідомлення про необхідність збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання листами: № 690 від 23.07.2021, № 706/1 від 02.08.2021, № 804/1 від 11.08.2021, № 844/1 від 20.08.2021, № 867 від 30.08.2021, № 927/1 від 08.09.2021, № 960 від 17.09.2021.

Комісія з проведення перевірки встановила, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» при повідомленні Замовника про перенесення терміну надання послуги з стандартного приєднання, **не надавало документального підтвердження причин виникнення затримки, з наданням копій офіційного листування.**

Таким чином, з урахуванням зазначеного вище, термін надання послуги з приєднання до електричних мереж згідно технічних умов від 17.05.2021 – **05.08.2021**.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації, ОСР звернувся з клопотанням від 21.09.2021 до органів місцевого самоврядування щодо отримання дозволу на розробку проєкту землеустрою для відведення земельних ділянок в користування під об'єкти електромереж, а саме розміщення проєктованої трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ та опор повітряної лінії 10 кВ (додається).

Відповідно до рішення Дунаєвецької міської ради № 60-22/2021 від 22.11.2021, надано дозвіл на розробку проєктів землеустрою щодо відведення земельних ділянок в користування на умовах оренди для розміщення, будівництва, експлуатації та обслуговування будівель споруд об'єктів передачі електричної та теплової енергії.

26.11.2021 Замовником здійснено оплату 80 % за приєднання у розмірі _____ грн визначеної рахунком на оплату вартості приєднання.

Проєкт договору оренди земельної ділянки для обслуговування трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ та опор ПЛ-10 кВ знаходиться на розгляді в Державному земельному кадастрі і у зв'язку з введенням воєнного стану в Україні відтермінується.

За результатами перевірки, встановлено що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **надало** гр. Ферук С. В. **рахунок** на сплату плати за приєднання з **порушенням терміну на 15 днів та не надало послугу зі стандартного приєднання** в термін встановлений Кодексом.

Щодо звернення гр. Щербань В. І.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Щербань В. І. від 21.02.2023 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», в частині приєднання об'єктів гр. Щербань В. І. до електричних мереж.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що 12.07.2021 гр. Щербань В. І. (Замовник) звернулася до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявами про приєднання електроустановок певної потужності житлового будинку (з можливістю встановлення СЕС) за двома адресами.

Відповідно до заяв про приєднання від 12.07.2021 № 31 та № 32 Товариством укладено публічні договори про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання (далі – технічні умови) від 19.07.2021 № 000031:190721:2:22:18:1:00000:1 та

№ 000032:190721:2:22:18:1:00000:1.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» були видані Замовнику рахунки на оплату 20 відсотків від плати за стандартне приєднання від 18.08.2021 № 1193/510 та № 1194/510 на суму грн.

02.09.2021 гр. Щербань В. І. сплачено 100 відсотків від плати визначеної Договорами за послугу зі стандартного приєднання до електричних мереж за двома адресами у сумі грн за кожне приєднання.

Послуги з приєднання згідно технічних умов № 000031:190721:2:22:18:1:00000:1 та № 000032:190721:2:22:18:1:00000:1 з урахуванням дати здійснення оплати за приєднання до електричних мереж мали бути надані до **01.11.2021**.

Технічними умовами № 000031:190721:2:22:18:1:00000:1 в розділі II передбачено будівництво ПЛ-10 кВ, розвантажувальної підстанції 10/0,4 кВ та ПЛІ-0,4 кВ.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП листом від 20.03.2023 № 4-3766-08/23, ОСР звернувся з клопотаннями від 11.02.2022 № 223 та № 224 до органів місцевого самоврядування на отримання дозволу на розробку проекту землеустрою для відведення земельних ділянок в користування під об'єкти електромереж, а саме розміщення проєктованої трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ та опор повітряної лінії напругою 10 кВ.

Разом з тим, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звернулось до підрядної організації із завданням на проєктування для розробки та узгодження проєктної організації з усіма зацікавленими сторонами.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надавались Заявнику повідомлення про необхідність збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання листами: від 22.10.2021 № 22 та № 22/1, від 11.11.2021 № 30 та № 30/1, від 30.11.2021 № 40 та № 40/1, від 17.12.2021 № 50 та № 50/1, від 05.01.2022 № 57 та № 57/1, від 24.01.2022 № 68 та № 68/1, від 11.02.2022 № 85 та № 86.

Комісія з проведення перевірки встановила, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» при повідомленні Замовника про перенесення терміну надання послуги з стандартного приєднання, **не надавало документального підтвердження причин виникнення затримки, з наданням копій офіційного листування.**

Таким чином, з урахуванням зазначеного вище, терміни надання послуг з приєднання до електричних мереж згідно технічних умов № 000031:190721:2:22:18:1:00000:1 та № 000032:190721:2:22:18:1:00000:1 мали бути надані Заявнику - **01.11.2021**.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» 23.06.2022 рішенням сесії Орининської селищної ради за № 10 та № 12 надано дозвіл на розробку проекту землеустрою.

Відповідно до інформації АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» наданої листом від 19.04.2023 № 4-4440-08/23, 27.06.2022 ОСР передав вихідні дані для розробки проекту землеустрою землевпорядній організації (далі - Землевпорядник). Відповідно до умов договору Землевпорядник зобов'язався виготовити проєкт землеустрою протягом 180 днів з моменту отримання вихідних даних від ОСР. Станом на січень 2023 року проєкт землеустрою був розроблений та направлений на погодження у відділ архітектури для отримання висновку.

За результатами перевірки встановлено, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **не надало послугу зі стандартного приєднання** гр. Щербань В. І. за адресами замовника **в термін встановлений Кодексом.**

10	підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме постановою НКРЕКП від 31 березня 2021 року № 532 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» (зі змінами);
	пункту 4.1 глави 4 Порядку розроблення та подання на	щодо обов'язку оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором III у повному обсязі

<p>затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі - Порядок 955)</p> <p>пункту 4.2 глави 4 Порядку 955</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;</p> <p>згідно з яким, виконаними вважаються заходи ІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ, що підтверджено такими документами:</p> <p>1) для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів): акт введення в експлуатацію основних засобів; акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж;</p> <p>2) для нематеріальних активів: акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.</p> <p>Заходи з розробки проектно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі виконаної проектно-кошторисної документації на об'єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.</p> <p>Оператори систем розподілу мають виконувати заходи ІІ з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.</p> <p>Перехідні заходи ІІ вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІІ.</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.</p>
<p style="text-align: center;"><u>2021 рік</u></p> <p>Інвестиційна програма АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.03.2021 № 532 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» у сумі 237 619,00 тис. грн (без ПДВ).</p> <p>Постановою НКРЕКП від 29.09.2021 № 1650 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 31.03.2021 № 532» внесено зміни до схваленої інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік зі зміною загальної суми на – 263 914,00 тис. грн (без ПДВ).</p>	

Постановою НКРЕКП від 17.11.2021 № 2177 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік», схваленої постановою НКРЕКП від 31.03.2021 № 532, включено додаткові заходи без змін загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2828 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» схваленої постановою НКРЕКП від 31.03.2021 № 532, включено додаткові об'єми робіт по перехідному заходу без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	84 966
Прибуток	127 380
За перетоки реактивної електроенергії	25 273
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019-2022 роках (постанова НКРЕКП від 14.07.2021 № 1146)	18 663
Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 14.07.2021 № 1146)	2 373
Невикористанні кошти 2020 року (постанова НКРЕКП від 14.07.2021 № 1146)	5 258
Усього	263 914

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, станом на 31.12.2021 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2021 рік склало **грн (без ПДВ) за кошти інвестиційної програми**, що складає **%** від запланованої суми (263 914,14 тис. грн), з урахуванням суми перевищення фінансування у розмірі **грн (без ПДВ)**, яка не покрита економією, сума фінансування становить **грн**.

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить (заплановано 310 заходів, виконано 200 заходів) – 64,52%;

2. Сума недофінансування ІІ на 2021 рік, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією становить **грн (без ПДВ)**, де: **грн (без ПДВ)** – сума фінансування ІІ на 2021 рік, **грн (без ПДВ)** - запланована сума фінансування ІІ на 2021 рік, **грн - грн = грн**.

3. Рівень освоєння коштів, відповідно до звіту Ліцензіата становить **грн (без ПДВ) або 83,97 %** від загальної суми фінансування.

4. Перевищення вартості заходів ІІ **понад 5%, але менше 10% склало грн**.

5. Перевищення вартості заходів ІІ **понад 10% - відсутнє**.

6. Зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) в межах 5 % по відношенню до планових відбулось по заходах, а саме:

1.1.13 Реконструкція ПЛ 0,38 кВ склало 0,025 км (4,49 %).

1.1.31 Реконструкція ПЛ-10 кВ склало 0,06 км, (1,57%);

1.1.32 Реконструкція ПЛ 10 кВ склало 0,08 км (3,08 %);

1.1.33 Реконструкція ПЛ 10 кВ склало 0,02 км (1,7 %);

1.1.40 Реконструкція ПЛ-0,38 склало 0,07 км (4,02 %).

7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2021 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2021 року в межах 5%, більше 5 % становить **грн (без ПДВ)**, зокрема в розрізі розділів ІІ наведено в таблиці:

Розділ	Економія	Обсяг	Обсяг	Обсяг	Залишок	Перевитрати,
--------	----------	-------	-------	-------	---------	--------------

	заходів ІІІ 2021 року	перевитрат, що не перевищує 5%	перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	перевитрат, що перевищує 10%	економії	що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

В ході перевірки перевищення фактичних обсягів фінансування по заходах над плановими (більше 5%) при виконання ІІІ на 2021 рік (зокрема перевищення що склалися в межах затвердженої ПКД) **не зафіксовано**.

Фінансування та освоєння заходів, які **не передбачені** схваленою Інвестиційною програмою, перевіркою **не виявлено**.

Перехідні заходи в складі Інвестиційної програми 2021 року:

І.6.2 Реконструкція ПС 110/10 кВ з запланованих 0,45 од. на суму грн профінансовано 0,45 од. на суму грн, та освоєно 0,08 од. на суму . Невикористанні кошти у звітному періоді складають грн.

І.2.1.1 Реконструкція ПЛ-10 кВ з запланованих 0,09 км на суму грн профінансовано та освоєно 0,09 км на суму грн. Економія склала **грн**;

Станом на 31.12.2021 залишились **невиконаними 110 заходи ІІІ** на 2021 рік загальною запланованою вартістю **фінансування грн (без ПДВ)**, що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік.

Також, перевіркою первинних документів виявлено помилки у звіті по наступних заходах:

ІІІ.1.58 фактичне виконання відповідного заходу було станом на 31.12.2021 згідно акта введення в основні засоби № 1790 від 31.12.2021;

ІІІ.1.61 фактичне виконання відповідного заходу було станом на 31.12.2021 згідно акта введення в основні засоби від 29.12.2021 № 2300-000390;

ІV.4.2 фактичне виконання відповідного заходу було станом на 31.12.2021 згідно акта введення в основні засоби від 31.12.2021 № 1868;

ІV.4.4 фактичне виконання відповідного заходу було станом на 31.12.2021 згідно акта введення в основні засоби від 31.12.2021 № 1866;

ІV.4.3 фактичне виконання відповідного заходу було станом на 31.12.2021 згідно акта введення в основні засоби від 31.12.2021 № 1869;

ІV.4.5 фактичне виконання відповідного заходу було станом на 31.12.2021 згідно акта введення в основні засоби від 31.12.2021 № 1871.

VI.1.6 , або аналог, фактичне виконання відповідного заходу було станом на 30.12.2021 згідно акта введення в основні засоби від 30.12.2021 № 1702.

1.6.2 «Реконструкція ПС110/10 кВ зазначено суму освоєних коштів вартістю грн (без ПДВ), згідно довідки про вартість виконаних будівельних робіт та витрат (вартість робіт) за грудень 2021 року складає грн.

11	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють
----	--	---

<p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.4 глави 4 Порядку № 955</p>	<p>функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою;</p> <p>у частині самостійного перерозподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків.</p>
---	---

2022 рік

Інвестиційна програма АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – ІП 2022) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2511 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі 276 751,00 тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизаційні відрахування	130 122,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	124 993,00
Прибуток (додаткові реінвестиції)	-
За перетоки реактивної е/е	21 636,00
Дохід від небалансу ТВЕ	-
Усього	276 751,00

Станом на 31.12.2022 профінансовані заходи Інвестиційної програми на 2022 рік на загальну суму **грн (без ПДВ)** з запланованих 276 751,00 тис. грн (без ПДВ) що складає **%**.

Загальна економія по фактично виконаним заходам склала **грн (без ПДВ)**, **перевищення вартості заходів, що не перевищують 5%** від запланованої вартості на загальну суму **грн (без ПДВ)**, **перевищення вартості заходів від 5% до 10 %** від запланованої вартості, на суму **грн (без ПДВ)**.

Перевищення фінансування заходів ІП 2022 року VII.2.2, VII.2.13 більше ніж на 5% на загальну суму **грн (без ПДВ)**.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, **станом на 31.12.2022 встановлено:**

Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІП становить **грн (без ПДВ)**;

Перевищення вартості заходів ІП від 5 % до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІП становить **грн (без ПДВ)**;

Перевищення вартості заходів ІП понад 10 % відсутнє;

Сума економії коштів при виконанні ІП у 2022 році з урахуванням **перевитрат до 5%** становить **грн (без ПДВ)**;

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє.

Розділ ІП 2021 року	Економія заходів ІП 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						

2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

12	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.</p>
----	---	---

Протягом 2021 року Меджибізьким ЦЦР АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» виконувалися капітальні ремонти силових трансформаторів 10/0,4 кВ та щитів КТП переданих РЕМ.

Комісією з перевірки встановлено, що **сума по актах виконаних робіт по капітальному ремонту силових трансформаторів 10/0,4 кВ складає _____ грн (без ПДВ), що на _____ грн (без ПДВ) менше ніж прозвітовано у звіті за 2021 рік.**

Також, у 2021 році Меджибізьким ЦЦР АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (пункт 7.1.2.973 Звіту щодо виконання Ремонтної програми)) виконано ремонт щитів КТП на суму _____ грн (без ПДВ).

Комісією з перевірки встановлено, що **сума по актах виконаних робіт по ремонт щитів КТП на _____ грн (без ПДВ) більше ніж прозвітовано у звіті за 2021 рік.**

Таким чином, загальна сума зафіксована актами виконаних ремонтних робіт в 2021 році по Меджибізьким ЦЦР АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» складає _____ грн (без ПДВ).

У звіті щодо виконання Ремонтної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік **прозвітовані суми _____ грн (без ПДВ) по ремонту силових трансформаторів (Меджибізьський ЦЦР) та _____ грн (без ПДВ) по ремонту щитів КТП (Меджибізьський ЦЦР), що в сумі складає _____ грн (без ПДВ).**

По актах виконаних робіт сума на **ремонт силових трансформаторів складає _____ грн (без ПДВ), на ремонт щитів КТП - _____ грн (без ПДВ), що у сумі складає також _____ грн (без ПДВ).**

Тобто прозвітована у звіті на 2021 рік загальна сума по Меджибізькому ЦЦР АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» відповідає загальним фактичним витратам згідно актів виконаних робіт.

Таким чином, в Звіті щодо виконання Ремонтної програми на 2021 рік під час проведення планової перевірки **було виявлено помилку при занесенні витрат на ремонт силових трансформаторів (Меджибізький ЦЦР АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО») та ремонт щитів КТП (Меджибізький ЦЦР АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»).**

13	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>частини другої статті 47 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог Кодексу;</p> <p>щодо забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомляти НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу;</p> <p>згідно якої Оператору системи розподілу забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії.</p>
----	---	--

З метою забезпечення відокремлення діяльності Оператора систем розподілу електричної енергії від діяльності з постачання електричної енергії між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та 10 листопада 2021 року укладено договір купівлі-продажу частки товариства з обмеженою відповідальністю «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» (далі - Договір), згідно з яким АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на умовах та в порядку, визначених Договором, передає у власність належну йому частку (100 відсотків) у статутному капіталі ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», а приймає у власність цю частку і сплачує за неї грошові кошти згідно із Договором. Крім того, згідно з умовами Договору з дати підписання цього Договору і до моменту фактичного переходу до Покупця права власності на частку статутного капіталу Товариства АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» зобов'язується утриматися від безпосереднього управління ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» і передати таке право шляхом укладення корпоративного договору. Умовами корпоративного договору врегульовані правові відносини щодо управління ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ».

Крім того, довіреністю з корпоративних прав від 22 листопада 2021 року № 1974, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» відповідно до умов Корпоративного договору уповноважило здійснювати управління ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» шляхом участі у Загальних зборах товариства або шляхом прийняття рішення як єдиного учасника, для чого надано відповідні повноваження.

12.01.2022 укладено Акт приймання-передачі частки статутного капіталу між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та

Згідно з частиною 5 статті 24 Закону України «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю» учасник вважається таким, що вийшов з товариства, з дня державної реєстрації його виходу.

Товариство 18.01.2021 надало усі необхідні документи для проведення реєстраційної дії «державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу». Однак, 19.01.2022 отримано

відмову у державній реєстрації у зв'язку з необхідністю закриття виконавчих проваджень та виключення АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» з Єдиного реєстру боржників.

Згідно з додатком до розпорядження Кабінету Міністрів України від 16 січня 2019 року № 36 «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності» АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» з державною часткою у розмірі 70,0089 % включено до Переліку об'єктів великої приватизації державної власності.

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 15.09.2021 № 1222-р «Деякі питання управління об'єктами державної власності» (із змінами, внесеними згідно з розпорядженням Кабінету Міністрів України № 633-р від 22 липня 2022 року) Товариство залишено у переліку об'єктів що підлягають приватизації до 01.01.2023.

Завершити процес відокремлення є можливим лише після виключення Товариства з переліку об'єктів, що підлягають приватизації, закриття виконавчих проваджень та виключення Оператора з Єдиного реєстру боржників.

14	пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955	<p>яким встановлено, що ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:</p> <ol style="list-style-type: none">1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням заходів чинної ІІ;2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:<ul style="list-style-type: none">мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);5) джерела фінансування ІІ;6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ.
----	--	---

Відповідно до постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних

програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (із змінами) (далі – Порядок), АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» 02.09.2021 було зобов'язано надати до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 02.09.2021 № 2021-0513-4013 надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2022 рік у визначені НКРЕКП терміни, проте всупереч зазначеним вимогам нормативно-правових актів, зокрема, пункту 2.9 Порядку, станом на 05.10.2021 до НКРЕКП було не надано:

- розмір фінансування I розділу суперечить вимогам протоколу від 02.04.2021 № 48-п/2021;

- належним чином оформлений та обґрунтований проект ІІІ на 2022 рік, зокрема в частині пояснювальної записки по кожному розділу ІІІ;

- проектно-кошторисну документацію, експертні висновки, дефектні акти тощо (по окремих заходах ІІІ);

- відсутній висновок Державної інспекції енергетичного нагляду України.

Відповідні зауваження НКРЕКП були надані АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» 02.10.2021 на електронну адресу: senyuk.om@hoe.com.ua.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» направило лист до НКРЕКП з проханням залишити без розгляду проект ІІІ-2022 року наданий листом 02.09.2021 № 2021-0513-4013 у зв'язку із перерозподілом фінансування між розділами.

НКРЕКП листом від 08.10.2021 № 11576/17.1.1/7-21 повідомило АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» про недотримання вимог пункту 2.9 Порядку.

На виконання даного листа, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 10.11.2021 № 2021-0513-5072 «Щодо надання проекту інвестиційної програми на 2022 рік» надало пояснення щодо отриманих зауважень та гарантувало надання експертних висновків у термін до 31.01.2022.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 31.01.2022 № 2022-0513-506 «Щодо надання експертних звітів» надало всі необхідні висновки експертизи по остаточному варіанту ІІІ-2022 року.

15	<p>пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955</p>	<p>яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:</p> <ol style="list-style-type: none">1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими
----	---	---

проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритетизації включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги; мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозованому періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх

	<p>експлуатації, типу та характеристик; посилення на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт); інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІІ; інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації; опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми; інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання); 5) джерела фінансування ІІІ; 6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ.</p>
<p>Згідно з постановою НКРЕКП від 12.07.2022 № 704 «Про врегулювання окремих питань щодо подання на схвалення Інвестиційних програм з передачі/розподілу електричної енергії на 2023 рік» АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» мало надати ІІІ на 2023 рік 07.09.2022. На виконання зазначеної Постанови АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 06.09.2022 № 2022-0513-3164 надано на розгляд до НКРЕКП інвестиційну програму на 2023 рік.</p> <p>НКРЕКП листом від 21.09.2022 №10720/17.1.1/7-22 «Щодо Інвестиційної програми на 2023 рік» надала зауваження до отриманого проекту Інвестиційної програми на 2023 рік та наголосила на необхідності надання додаткових пояснень, обґрунтувань та пропозицій протягом 10 робочих днів на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@nerc.gov.ua.</p> <p>На виконання даного листа, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 04.10.2022 №2022-0513-3606 «Про розгляд проекту інвестиційної програми на 2023 рік» направило доопрацьований проект Інвестиційної програми 2023 року на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@nerc.gov.ua.</p>	

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2021 року

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **грн** (платіжне доручення № 17 від 29.06.2021).

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури

тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (за IV квартал звітного року) – **грн (без ПДВ):**

x (/) = грн (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень – грн;
 фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн, у тому числі:
 операційні контрольовані витрати – грн;
 операційні неконтрольовані витрати – грн;
 витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;
 амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.
 сумарні операційні витрати - грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року №1175 (далі – Порядок № 1175). Відповідно до результату перевірки, відображеного у п. 3.20 Акта **сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році **відсутня**.

2021 рік									
№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території	506	150	479	444,90	3089,2		525 600	
2	Для сільської території	1462	300	1373	1242,66	3089,2		525 600	
3	Усього								

$$\text{якщо } SAIDI_{t-2}^{M(c)P} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\Phi} > 0, \text{ то } КЯ_t^{M(c)} = 0,$$

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2021 році становить **грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \Phi O P_{t-2}^y \times \frac{\Psi B_{t-1}^\Phi}{100} + \Phi O P_{t-1}^y) \times (1 - \frac{PE_3 + PE_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta YO_{t-1}}{YO_{t-1}})$$

і становить:

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (у тому числі капіталізовані витрати +);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (у тому числі капіталізовані витрати +);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (у тому числі капіталізовані витрати +);

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році:

грн / грн;

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП^{у_{t-1}}) 0,3 % x грн.

Проти зафіксованої Актом № 259 - грн

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік:

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.06.2023 № 1129/17-23 (мовою документу):

«Ураховуючи відсутність інформації (розшифровки), щодо наповнення статті витрат «інші операційні витрати, усього, у т. ч.» «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)» (код рядка 105), та неможливість здійснення відповідного аналізу УЦТПЕ вважає недоцільним ураховувати суму капіталізації (у розмірах грн у 2021 році та грн у 2022 році) при розрахунку суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за підсумками 2021 та 2022 років.»

Таким чином, сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.06.2023 № 1129/17-23, становить:

ЕОКВ = - = (-) грн, де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація грн, а саме: «Матеріальні витрати, усього, у т. ч. (графа 9)» - грн; («Виробничі послуги (графа 9)» - грн; «Сировина і матеріали» - грн; «Паливно-мастильні матеріали (графа 9)» - грн); «Витрати на оплату праці» - грн).

Проти зафіксованої Актом № 259 - (-) грн

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році – грн (без ПДВ) (грн + грн).

8. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 20.06.2023 № 1102/17-23 зазначає, що службовою запискою від 05.06.2023 № 952/17-23 було надано Департаменту ліцензійного контролю позицію Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики щодо визначення кількості легкових автомобілів, які підпадають під обмеження.

Таким чином, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики вважає вірним здійснювати розрахунок обмеження для визначення регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання виходячи зі штатної чисельності персоналу станом на 31.12.2020.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1102/17-23 **зазначає**, що зважаючи на той факт, що штатна чисельність персоналу АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2020 складає _____ штатних одиниць, розрахунок обмежень на легкові автомобілі, кількість яких не має перевищувати 3 на 100 працівників складає: _____ /100*3 = _____ автомобілі.

Кількість легкових автомобілів, включених до РБА⁰ Ліцензіата, становить _____ автомобілів, що **не перевищує** розраховані вище обмеження.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1102/17-23 **зазначає**, що уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році:

П уточ ст. = _____ x 0,03 = _____ грн (без ПДВ), де:

_____ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

Проти зафіксованої Актом № 259 – _____ грн (без ПДВ)

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – _____ грн.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року складає _____ у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року складає _____ у.о.

12. **Сума невиконання інвестиційної програми** за 2021 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2021 залишились **не виконаними 110 заходів III** на 2021 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ)**, що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);

Прибуток – _____ грн (без ПДВ);

Перетоки реактивної електроенергії – _____ грн (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019-2022 роках (постанова НКРЕКП від 14.07.2021 № 1146) – _____ грн (без ПДВ);

Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 14.07.2021 № 1146) – грн (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік:

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІІ становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів ІІ становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% відсутнє.

Розділ ІІ 2021 року	Економія заходів ІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2021 році з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ)

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає _____ грн (без ПДВ).

16. Різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії» (далі – ПОН), та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії протягом 2021 року складає _____ грн (без ПДВ) , проти зафіксованої Актом № 259 – (_____ грн – грн).

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

$D_p = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ грн (без ПДВ), де:
 _____ грн (без ПДВ) – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
 _____ грн (без ПДВ) – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2021 році.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та

оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітнього кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Слід зазначити, що 29.05.2023 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом № 4-5311-0801/23 надано до НКРЕКП уточнений Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

Враховуючи зазначене вище комісія з перевірки зазначає, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік **потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.**

19. **Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата** внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітнього року) – **грн. (без ПДВ).**

	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. грн.
1 клас	01.01-01.12	192,18					
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01-01.12	1 121,43					
	ВСЬОГО						
Разом 1+2 клас							

20. **Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат** електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).**

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2021 рік		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).**

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2021 рік		

22. **Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ).**

23. **Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).**

24. **Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, а саме металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році – грн (без ПДВ) – (в т.ч.: реалізація металобрухту – грн, реалізація б/у електролічильників – грн, реалізація інших матеріалів, що були у використанні (опори, пасинки, відпрацьовані акумуляторні батареї та інше) - грн).**

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика), визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст).

25. **Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.**

26. **Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року №312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – грн**

(без ПДВ).

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год.	тис. грн (з ПДВ)	грн./МВт год. (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
Січень			1121,43	
Лютий			1121,43	
Березень			1121,43	
Квітень			1121,43	
Травень			1121,43	
Червень			1121,43	
Липень			1121,43	
Серпень			1121,43	
Вересень			1121,43	
Жовтень			1121,43	
Листопад			1121,43	
Грудень			1121,43	
2021 рік			x	

27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – у 2021 році відсутня.

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 році.

1. Збільшена на 10% сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року) – **грн (без ПДВ).**

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів становить **грн (без ПДВ).**

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

$D_p = \dots = \dots$ **грн (без ПДВ), де**
грн (без ПДВ) – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
грн (без ПДВ) – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$\Delta D_{TBE}^H = \dots = \dots$ **грн (без ПДВ), де:**
грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);
грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітнього року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах

енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – грн (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (Δ ОКВ) у 2021 році становить **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОКВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$$

де:

грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році $t-1$ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року $t-1$).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) у 2021 році становить **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОНВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$$

грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

Проти зафіксованої Актом № 259 – грн

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (Δ Пст) у 2021 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\Delta \text{Пст} = \quad - \quad = \quad \text{грн(без ПДВ), де}$$

грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

$$\text{П уточ ст} = \quad \times 0,03 = \quad \text{грн, де:}$$

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з

приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

Проти зафіксованого Актом № 259:

$$\Delta\Pi_{ст} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де}$$

грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітнього року, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

$$\Pi_{\text{уточ ст}} = \quad \times 0,03 = \quad \text{грн, де:}$$

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2021 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\text{ДПнов} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)},$$

де:

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

грн – уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАнов, тис. грн, розрахована за формулою

$$\text{П уточ нов} = \quad \times 0,1674,$$

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАнов;

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» (ΔПП), у звітньому році:

$$\Delta\text{ПП} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$$

де:

грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн (без ПДВ) – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітньому році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітньому році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітнього року).

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – **грн.**

12. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **грн.**

Загальна сума додатково отриманого /недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітньому році становить **грн (без ПДВ):**

+ + + +

+ + + + = + грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 259 – грн (без ПДВ)

Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій - **грн (без ПДВ).**

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року - **грн (без ПДВ).**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

+ = **грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованої Актом № 259 – грн

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:

- = **грн (без ПДВ)**

Проти зафіксованої Актом № 259 – грн

Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5%.

В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

Підсумкова сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає:

*** 1,10 = грн (без ПДВ)**

Проти зафіксованої Актом № 259 – грн

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2022 року

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1. **Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – грн (без ПДВ).**

2. **Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних**

доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (за IV квартал звітного року) - **грн (без ПДВ):**

x / = грн (без ПДВ).

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – грн;

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн, у тому числі:

операційні контрольовані витрати – грн;

операційні неконтрольовані витрати – грн;

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;

амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.

сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 – **відсутня.**

2022 рік									
№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих небутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території	506	150	451	427,95	3089,2		525 600	
2	Для сільської території	1462	300	1283	1162,53	3089,2		525 600	
3	Усього	-	-	-	-	-			

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році становить **грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$OKV_{t-1}^y = ((OKV_{t-2}^y - \Phi O \Pi_{t-2}^y \times \frac{\Pi \text{ЦВ}_{t-1}^{\Phi}}{100} + \Phi O \Pi_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{УО}_{t-1}}{\text{УО}_{t-1}})$$

$$OKV_{t-1}^y = ((\quad - \quad) \times \quad / 100 + \quad) \times (1 - (1 + \quad) / 100) \times (1 + \quad \times \quad / \quad)$$

= **грн,**

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у 2021 році;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2591, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року.

107,8 % – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції на 2022 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році $t-1$ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року $t-1$.

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < KU < 1$), встановлений НКРЕКП;

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОНВ_{t-1}^y = ОНВ_{t-1}^{\phi} - ВП_{t-1}^{\phi} - ФОП_{t-1}^{\phi} \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi} + ВП_{t-1}^y + ФОП_{t-1}^y \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi}$$

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1102/17-23 (мовою документу):

«Зауваження УЦТПЕ щодо необхідності врахування витрат, що капіталізуються, при визначенні суми уточнених операційних неконтрольованих витрат, наведено вище (пункт 6 зауважень до пункту 3.25 Акта даної службової записки). Ураховуючи зазначене слід здійснити перерахунок суми уточнених операційних неконтрольованих витрат за 2022 рік (сторінка 303 Акта) та дельти за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($\Delta ОНВ$), а саме: при визначенні суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (далі – ОНВ) необхідно враховувати рекомендації, надані службовою запискою УЦТПЕ від 15.05.2023 № 794/17-23, а саме: фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат, фонд оплати праці та фактичний рівень єдиного соціального внеску враховувати з урахуванням витрат, що капіталізуються. Так, при розрахунку ОНВ фактичні витрати мають враховуватися з урахуванням капіталізації по «витратам на ремонт (фактично)» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 8) та по «іншим» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 9) («інші» витрати слід враховувати у сумі коштів, спрямованих на виконання заходів інвестиційної програми Ліцензіата).».

Таким чином, сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році становить:

ОНВу = -
 x + + x =
 грн,
 де:
 грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати +);
 грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;
 грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати +);
 грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати +);
 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:
 грн / грн;
 грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1}) 0,3 % x грн.

Проти зафіксованої Актом № 259 - грн

6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.06.2023 № 1129/17-23 (мовою документу):

«Ураховуючи відсутність інформації (розшифровки), щодо наповнення статті витрат «інші операційні витрати, усього, у т. ч.» «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)» (код рядка 105), та неможливість здійснення відповідного аналізу УЦТПЕ вважає недоцільним ураховувати суму капіталізації (у розмірах грн у 2021 році та грн у 2022 році) при розрахунку суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за підсумками 2021 та 2022 років.»

Таким чином, сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.06.2023 № 1129/17-23, становить:

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = - = грн, де:
 грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
 грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (грн + капіталізація грн, а саме:
 «Інвестиційна програма» грн складається з наступних показників, а саме: («Матеріальні витрати, усього, у т. ч. (графа 9)» - грн («Виробничі послуги (графа 9)» - грн, «Сировина і матеріали» - грн, «Паливно-мастильні матеріали (графа 9)» - грн), «Витрати на оплату праці» - грн.
 «Програма ремонтів» у сумі 574 тис. грн складається з наступних показників, а саме: («Матеріальні витрати, усього, у т. ч. (графа 9)» - грн; «Виробничі послуги (графа 9)» - грн) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

Проти зафіксованої Актом № 259 - грн (без ПДВ)

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році - грн (без ПДВ) (грн + грн).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5 % до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10 % відсутнє;

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє.

Розділ ІІ 2021 року	Економія заходів ІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2023 року складає _____ грн. (без ПДВ).

16. Різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного періоду – _____ грн (без ПДВ).

17. Додатково **отриманий** (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

Др = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ), де:
– сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
– розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2022

році.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітнього кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Слід зазначити, що 29.05.2023 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом № 4-5311-0801/23 було надано до НКРЕКП уточнений Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

Враховуючи зазначене вище комісія з перевірки зазначає, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік **потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.**

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – **грн** (без ПДВ).

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. грн.
1 клас	01.01-01.12	237,47					
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01-01.12	1 264,42					
	ВСЬОГО	-					
Разом 1+2 клас	-	-					

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн** (без ПДВ).

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		

жовтень		
листопад		
грудень		
2022 рік		

21. **Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно** **грн (без ПДВ).**

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2022 рік		

22. **Дохід, отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата –** **грн (без ПДВ).**

23. **Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики –** **грн (без ПДВ).**

24. **Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії –** **грн (без ПДВ).**

25. **Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.**

26. **Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) –** **грн (без ПДВ).**

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)	грн./МВт*год (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
Січень			1264,42	
Лютий			1264,42	
Березень			1264,42	
Квітень			1264,42	
Травень			1264,42	
Червень			1264,42	
Липень			1264,42	
Серпень			1264,42	
Вересень			1264,42	
Жовтень			1264,42	
Листопад			1264,42	

Грудень 2022 рік			1264,42 x	
---------------------	--	--	--------------	--

27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – відсутній.

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Станом на 31.12.2022 залишилися **не виконаними 69 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизаційні відрахування – **грн (без ПДВ);**
 Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – **грн (без ПДВ);**
 За перетоки реактивної е/е – **грн (без ПДВ).**

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік **до 31 грудня 2023 року**.

Пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ) (– грн (без ПДВ))**.

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів - **грн (без ПДВ).**

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

$D_p = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$,
де:

– сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

– розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$$\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн(без ПДВ).**

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ($\Delta\text{ОКВ}$) у 2022 році **становить грн, що визначається за формулою:**

$$\Delta\text{ОКВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн, де:}$$

грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($\Delta\text{ОНВ}$):

$$\Delta\text{ОНВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

Проти зафіксованої Актом № 259 –

грн

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\text{Пст}$) у 2022 році. Позитивна сума дельти враховується в обсязі 50 % відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями:

$$\Delta\text{Пст} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$$

грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у

зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

Проти зафіксованої Актом № 259 -

грн

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{\text{нов}}$) у 2022 році:

$\Delta\Pi_{\text{нов}} =$ _____ $=$ _____ **грн (без ПДВ), де:**
_____ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

_____ грн (без ПДВ) – уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБА_{нов.}, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\Pi\Pi$), у 2022 році:

$\Delta\Pi\Pi =$ _____ $=$ _____ **грн (без ПДВ), де:**
_____ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

_____ грн (без ПДВ) – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – _____ **грн.**

12. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – _____ **грн.**

Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

+	+	+	+	+	+
+	+	+	+	+	+
+	+	+	+	+	+
			=		грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 259 – грн

Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій **становить грн.**

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року **становить грн (без ПДВ).**

3. Перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10% - **відсутнє.**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

+	+	=	грн (без ПДВ).
---	---	---	----------------

Проти зафіксованої Актом № 259 – грн

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:

-	=	грн (без ПДВ)
---	---	---------------

Проти зафіксованої Актом № 259 – грн

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Довідково:

витрати, що були понесені АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, складають **грн (без ПДВ);**

витрати з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій склали **грн (без ПДВ);**

також, знято з балансу, виведено протягом 2022 року із РБА⁰₂₀₂₂ та **29**
одиниць транспорту та обладнання до однієї з них та **5 одиниць** технічного обладнання на
суму **грн (без ПДВ)**.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Накласти штраф у розмірі **85 000** (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **22 272,60 тис. грн (без ПДВ)** яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **1 282,15 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **838,00 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **14 478,85 тис. грн (без ПДВ)**;

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі **940,70 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **1 157,00 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **2 234,50 тис. грн (без ПДВ)**;

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **932,40 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі **409,00 тис. грн (без ПДВ)**.

2) надати до 01 серпня 2023 року до НКРЕКП:

скоригований звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2021 рік;

акти на списання транспортних засобів, які підлягали до заміни у схваленій Інвестиційній програмі на 2021 рік, відповідно до наданих актів технічного стану транспортних засобів, які слугували обґрунтуванням для заміни цього автотранспорту;

3) надати до 27 липня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **155 692,61 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму неотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі **29 361,42 тис. грн** (без ПДВ);

суму неотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі **108 278,76 тис. грн** (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі **16 134,99 тис. грн** (без ПДВ);

витрати з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у сумі **343,43 тис. грн** (без ПДВ);

розмір суми, що підлягає компенсації по **29 одиниць** транспорту та обладнання до однієї з них та **5 одиниць** технічного обладнання знятих з балансу, виведених протягом 2022 року із РБА⁰₂₀₂₂ та **– 1 574,01 тис. грн** (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО».

2) у разі неврахування АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 2 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму **22 272,60 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого:

у строк до 01 серпня 2023 року:

надати до НКРЕКП скорегований звіт за формою № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за грудень 2021 року;

привести свої дії стосовно гр. Залєвського В. А., гр. Подшивалової Т. О., гр. Попович В. П., гр. Фурман Л. С., гр. Пилюлько Д. Д., гр. Козак І. В., гр. Ковша В. С., гр. Горобець А. В., гр. Берегової Н. І., гр. Ферука С. В., гр. Щербань В. І., у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж. Про вжиті заходи у строк до 15 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

у строк до 01 жовтня 2023 року:

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів про безумовне виконання умов договору про

надання послуг з передачі електричної енергії від 04.06.2019 № 0505-02041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі;

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів про безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.06.2019 № 0505 шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про накладення штрафу на
АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»
за недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної
енергії, та порушення Ліцензійних
умов з розподілу електричної енергії
та здійснення заходів державного
регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ червня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 31 травня 2023 року № 259, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 16 травня 2023 року № 899 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 18 травня 2023 року № 276 та від 26 квітня 2023 року № 229, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів,

частини другої статті 47, згідно з якою оператору системи розподілу забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)), а саме:

пункту 2.2 глави 2, яким встановлено, що форма звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду,

пункту 2.4 глави 2, яким встановлено, що звіт направляється ліцензіатом до НКРЕКП в електронному вигляді на адресу: sqr_n@nerc.gov.ua у двох примірниках:

з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»,

без накладення кваліфікованого електронного підпису та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата,

пункту 4.6 глави 4, яким встановлено, що реєстр перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції:

графа 14 – дата та час початку перерви в електропостачанні. Час першого повідомлення про перерву, яке реєструється у джерелах інформації,

графа 15 – дата та час кінця перерви в електропостачанні визначається та реєструється черговим диспетчером підрозділу ліцензіата у джерелах інформації;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна)), яким встановлено, що форму звітності № 1 ОСР подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів (споживачів) оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна)), яким встановлено, що форму звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) оператори систем розподілу подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) оператори систем розподілу подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)), щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним, та щоквартально інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. Інформація подається до НКРЕКП за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал – до 01 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 7 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» у частині надання до НКРЕКП інформації щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання, та надання до 10 числа місяця, наступного за звітним, Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання;

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), а саме:

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 у частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %

та відсотка втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %,

пункту 7.7, яким встановлено, що ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку. Інформація надсилається до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» на адресу: sqr@nerc.gov.ua, у двох примірниках з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5 глави 2, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 5.2 глави 5 в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

пункту 5.5 глави 5 в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), яким встановлено, зокрема, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2, яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування);

пункту 4.2 (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року) Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (типова форма), що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу (далі – Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (типова форма)) у частині надання Замовнику рахунка на сплату плати за приєднання не пізніше 3 робочих днів від дати укладення цього Договору у встановленому законодавством порядку;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану), яким встановлено, що оператор системи розподілу не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання у спосіб, визначений у заяві про приєднання;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.8 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим

Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням заходів чинної ІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиленням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІ;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритезації включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовуючі матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформацію щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), відповідно до якого ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогностний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогностний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у

прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 4.1 глави 4 щодо обов'язку оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.2 глави 4, згідно з яким виконаними вважаються заходи ІІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІІ, що підтверджено такими документами:

1) для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів):

акт введення в експлуатацію основних засобів;

акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж;

2) для нематеріальних активів:

акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.

Заходи з розробки проєктно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі виконаної проєктно-кошторисної

документації на об'єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.

Оператори систем розподілу мають виконувати заходи ІІ з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.

Перехідні заходи ІІ вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІІ,

пункту 4.4 глави 4 у частині самостійного перерозподілу оператором системи розподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків;

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 25 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункт 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування згідно з інвестиційною програмою, схваленою, зокрема, постановами НКРЕКП від 31 березня 2021 року № 532 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» та від 10 грудня 2021 року № 2511 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік»,

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії», зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії, та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накладити штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів,

частини другої статті 47, згідно з якою оператору системи розподілу забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл, а саме:

пункту 2.2 глави 2, яким встановлено, що форма звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і

подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду,

пункту 2.4 глави 2, яким встановлено, що звіт направляється ліцензіатом до НКРЕКП в електронному вигляді на адресу: sqr_n@nerc.gov.ua у двох примірниках:

з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»,

без накладення кваліфікованого електронного підпису та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата,

пункту 4.6 глави 4, яким встановлено, що реєстр перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції:

графа 14 – дата та час початку перерви в електропостачанні. Час першого повідомлення про перерву, яке реєструється у джерелах інформації,

графа 15 – дата та час кінця перерви в електропостачанні визначається та реєструється черговим диспетчером підрозділу ліцензіата у джерелах інформації;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна), яким встановлено, що форму звітності № 1 ОСР подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна), яким встановлено, що форму звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) оператори систем розподілу подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна), яким встановлено, що форму звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) оператори систем розподілу подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним, та щоквартально інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. Інформація подається до НКРЕКП за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал – до 01 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 7 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» у частині надання до НКРЕКП

інформації щодо поданих замовниками заяв та надання до 10 числа місяця, наступного за звітним, Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання;

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, а саме:

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 у частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсотка втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %,

пункту 7.7, яким встановлено, що ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку. Інформація надсилається до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» на адресу: sqr@nerc.gov.ua, у двох примірниках з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5 глави 2, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 5.2 глави 5 в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

пункту 5.5 глави 5 в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, яким встановлено, зокрема, що

оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, у частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсотка втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування);

пункту 4.2 (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року) Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (типова форма) у частині надання Замовнику рахунка на сплату плати за приєднання не пізніше 3 робочих днів від дати укладення цього Договору у встановленому законодавством порядку;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, яким встановлено, що оператор системи розподілу не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов на тимчасове приєднання у спосіб, визначений у заяві про приєднання;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.8 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим

Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням заходів чинної ІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиленням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІ;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритетності включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностичному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовуючі матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформацію щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), відповідно до якого ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогностичний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогностичний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у

прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ;

пункту 4.1 глави 4 щодо обов'язку оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.2 глави 4, згідно з яким виконаними вважаються заходи ІІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІІ, що підтверджено такими документами:

1) для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів):

акт введення в експлуатацію основних засобів;

акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж;

2) для нематеріальних активів:

акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.

Заходи з розробки проєктно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі виконаної проєктно-кошторисної

документації на об'єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.

Оператори систем розподілу мають виконувати заходи ІІ з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.

Перехідні заходи ІІ вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІІ,

пункту 4.4 глави 4 у частині самостійного перерозподілу оператором системи розподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків;

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 25 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункту 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування згідно з інвестиційною програмою, схваленою, зокрема, постановами НКРЕКП від 31 березня 2021 року № 532 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» та від 10 грудня 2021 року № 2511 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік»,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії, та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 22 272,60 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 1 282,15 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 838,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 14 478,85 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 940,70 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 157,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 2 234,50 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 932,40 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 409,00 тис. грн (без ПДВ);

2) надати до 27 липня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені реєстри, у яких виявлені розбіжності під час проведення перевірки;

3) надати до 01 серпня 2023 року до НКРЕКП:

скоригований звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2021 рік;

акти на списання транспортних засобів, які підлягали до заміни у схваленій Інвестиційній програмі на 2021 рік, відповідно до наданих актів технічного стану транспортних засобів, які слугували обґрунтуванням для заміни цього автотранспорту.

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік збільшення на суму у розмірі 155 692,61 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму недоотриманого доходу у 2021 році від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії в розмірі 29 361,42 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу у 2022 році від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії в розмірі 108 278,76 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 16 134,99 (без ПДВ);

витрати з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у розмірі 343,43 тис. грн (без ПДВ);

розмір суми, що підлягає компенсації по 29 одиницях транспорту та обладнання до однієї з них і 5 одиницях технічного обладнання, знятих з балансу, виведених протягом 2022 року із РБА⁰₂₀₂₂ (інформація з обмеженим доступом) – 1 574,01 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»;

2) у разі неврахування АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 2 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 22 272,60 тис. грн (без ПДВ).

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Руслан КАЙДАШ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

« ___ » _____ 20__ року



НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 31 травня 2023 року № 259, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, та відповідно до постанови НКРЕКП від 16 травня 2023 року № 899 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для

електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, а саме:

пункту 5.5 глави 5 у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

пункту 4.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374, яким встановлено, зокрема, що Реєстр перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції:

графа 14 – дата та час початку перерви в електропостачанні. Час першого повідомлення про перерву, яке реєструється у джерелах інформації,

графа 15 – дата та час кінця перерви в електропостачанні визначається та реєструється черговим диспетчером підрозділу ліцензіата у джерелах інформації;

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме: підпункту 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

для чого:

1) у строк до 01 серпня 2023 року:

надати до НКРЕКП скорегований звіт за формою 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за грудень 2021 року;

привести свої дії стосовно громадян Залєвського В. А., Подшивалової Т. О., Попович В. П., Фурман Л. С., Пиліулько Д. Д., Козак І. В., Ковша В. С., Горобець А. В., Берегової Н. І., Ферука С. В. та Щербань В. І. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють

функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, про що у строк до 15 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 жовтня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання:

умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0505-02041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі,

умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0505, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Руслан КАЙДАШ

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на
АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,
та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії
та здійснення заходів державного регулювання»
та проєкту розпорядження «Про усунення порушень
АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 16 травня 2023 року № 899 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 18 травня 2023 року № 276 та від 26 квітня 2023 року № 229, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) (далі – АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 31 травня 2023 року № 259.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 07.06.2023 № 4-5497-02/23 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 31 травня 2023 року № 259.

Так, зазначеним Актом планової перевірки від 31 травня 2023 року № 259 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік -</p>

<p>«Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої Постановою № 282</p> <p>Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-постачання (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, а саме:</p> <p>пункту 2.2</p> <p>пункту 2.4</p> <p>пункту 4.6</p> <p>пункту 7.7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</p>	<p>до 01 березня року, наступного за звітним та щоквартально інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. Інформація подається до НКРЕКП за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал - до 01 лютого року, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким визначено, що форма звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду,</p> <p>яким визначено, що звіт направляється ліцензіатом до НКРЕКП в електронному вигляді на адресу: sqr_n@nerc.gov.ua у двох примірниках:</p> <p>з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»,</p> <p>без накладення кваліфікованого електронного підпису та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата,</p> <p>яким встановлено, зокрема, що Реєстр перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції:</p> <p>графа 14 - дата та час початку перерви в електропостачанні. Час першого повідомлення про перерву, яке реєструється у джерелах інформації;</p> <p>графа 15 - дата та час кінця перерви в електропостачанні визначається та реєструється черговим диспетчером підрозділу ліцензіата у джерелах інформації;</p> <p>яким визначено, що ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням КЕП інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку. Інформація надсилається до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» на адресу: sqr@nerc.gov.ua, у двох примірниках з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої</p>
---	---

<p>пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП № 450</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів (споживачів) оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП № 450</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії» затвердженої постановою НКРЕКП № 450</p> <p>пункту 7 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану»</p>	<p>електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»;</p> <p>яким визначено, що форму звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) оператори систем розподілу подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким визначено, що форму звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) оператори систем розподілу подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким визначено, що форму звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) оператори систем розподілу подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>в частині надання до НКРЕКП інформації щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання, Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання до 10 числа місяця, наступного за звітним.</p>
<p>Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» протягом періоду, що перевірявся подавало до НКРЕКП з порушенням термінів:</p> <p><u>до НКРЕКП:</u></p> <p><i>в паперовому вигляді:</i></p> <p>№ 2-НКРЕКП (квартальна): за 2021 рік – на 49 днів;</p> <p>Інформацію щодо чистого доходу: за I квартал 2021 року – на 2 дні; за III квартал 2021 року – на 1 день;</p> <p>Звіт із моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання та Звіт щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання: за вересень та жовтень 2022 року – на 1 день.</p> <p><i>в електронному вигляді:</i></p> <p>№ 2-НКРЕКП (квартальна): за I квартал 2022 року – на 49 днів, за I півріччя 2022 року – на 42 дні;</p> <p>Інформацію щодо чистого доходу: за II квартал 2022 року – на 8 днів; за IV квартал 2022 року – на 2 дні;</p> <p>№ 11-НКРЕКП (квартальна): за IV квартал 2022 року – на 6 днів;</p>	

Додаток 6 до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання: за 2022 рік – **на 100 днів**;

№ 9-НКРЕКП (місячна) за липень 2021 року – **на 2 дні**, за січень 2022 року – **на 3 дні**, за квітень 2022 року – **на 1 день**, за липень 2022 року – **на 14 днів**, за серпень 2022 року – **на 3 дні**, за вересень 2022 року – **на 7 днів**;

№ 1-НКРЕКП (річна) за 2022 рік – **на 7 днів**;

№ 8-НКРЕКП (річна) за 2022 рік – **на 36 днів**.

Комісією з перевірки встановлено, що у 2021 році Товариством **не внесено** до форми звітності № 11-НКРЕКП **дві перерви** електропостачання та **невірно** внесено дані про класифікацію **по трьох перервах**.

Крім цього, комісією з перевірки було досліджено дотримання Товариством вимог щодо надання компенсації за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» при перерві електропостачання, яка сталась на заживлені від з 14:42 19.11.2022 до 12:22 20.11.2022 та встановлено, що у 2022 році Товариством **внесено** до форми звітності № 11-НКРЕКП за 19.11.2022 вимкнення **як технологічне порушення** в мережах ліцензіата.

Однак, комісією з перевірки встановлено, що вимкнення **випало** виникло внаслідок форс-мажорних обставин і в формі звіту 11-НКРЕКП **повинно було бути відмічено, як аварійне вимкнення по форс-мажорним обставинам** а не технологічне порушення в мережах ліцензіата.

2 пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; щодо обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.
--	--

Відповідно до вимог підпункту 6 пункту 2 постанови НКРЕКП від 14.07.2021 № 1146 «Про накладення штрафу на АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **зобов'язано** у строк до 01 листопада 2021 року вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», про що у строк до 15 листопада 2021 року письмово повідомити, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області.

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **не відчужило своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ»**.

Таким чином, **вимоги підпункту 6 пункту 2 постанови НКРЕКП від 14.07.2021 № 1146 не виконані**.

З метою забезпечення відокремлення діяльності Оператора систем розподілу електричної енергії від діяльності з постачання електричної енергії між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та 10 листопада 2021 року укладено договір купівлі-продажу частки товариства з обмеженою відповідальністю «Хмельницькенергозбут» (далі - Договір), згідно з яким АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на умовах та в порядку, визначених Договором, передає у власність належну йому частку (100 відсотків) у статутному капіталі ТОВ «Хмельницькенергозбут», а **приймає** у власність цю частку і сплачує за неї

грошові кошти згідно із Договором. Крім того, згідно з умовами Договору з дати підписання цього Договору і до моменту фактичного переходу до Покупця права власності на частку статутного капіталу Товариства АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» зобов'язується утриматися від безпосереднього управління ТОВ «Хмельницькенергозбут» і передати таке право шляхом укладення корпоративного договору. Умовами корпоративного договору врегульовані правові відносини щодо управління ТОВ «Хмельницькенергозбут». Крім того, довіреністю з корпоративних прав від 22 листопада 2021 року № 1974, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» відповідно до умов Корпоративного договору уповноважило здійснювати управління ТОВ «Хмельницькенергозбут» шляхом участі у Загальних зборах товариства або шляхом прийняття рішення як єдиного учасника, для чого надано відповідні повноваження.

12.01.2022 укладено Акт приймання-передачі частки статутного капіталу між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та .

Згідно з частиною 5 статті 24 Закону України «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю» учасник вважається таким, що вийшов з товариства, з дня державної реєстрації його виходу.

Товариство 18.01.2021 надало усі необхідні документи для проведення реєстраційної дії «державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу». Однак, **19.01.2022 отримано відмову у державній реєстрації** у зв'язку з необхідністю закриття виконавчих проваджень та виключення АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» з Єдиного реєстру боржників.

Згідно з додатком до розпорядження Кабінету Міністрів України від 16 січня 2019 року № 36 «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності» АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» з державною часткою у розмірі 70,0089 % включено до Переліку об'єктів великої приватизації державної власності.

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 15.09.2021 № 1222-р «Деякі питання управління об'єктами державної власності» (із змінами, внесеними згідно з розпорядженням Кабінету Міністрів України № 633-р від 22 липня 2022 року) Товариство залишено у переліку об'єктів що підлягають приватизації до 01.01.2023.

Завершити процес відокремлення є можливим лише після виключення Товариства з переліку об'єктів, що підлягають приватизації, закриття виконавчих проваджень та виключення Оператора з Єдиного реєстру боржників.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП листом від 07.06.2023 № 4-5497-02/23 (мовою документу): «28.08.2021 року Указом Президента України №452/2021 введено в дію Рішення Ради національної безпеки і оборони України від 30 липня 2021 року Про заходи з нейтралізації загроз в енергетичній сфері, яким доручено Кабінету Міністрів України разом із Фондом державного майна України до 31 серпня 2021 року:

- виключити з переліку об'єктів великої приватизації державної власності та переліку об'єктів малої приватизації державної власності належні державі пакети акцій операторів систем розподілу електричної енергії з подальшим визначенням Міністерства енергетики України органом управління такими пакетами акцій;

- завершити реалізацію заходів щодо відокремлення діяльності операторів систем розподілу електричної енергії, акції яких перебувають у державній власності, та постачальників універсальних послуг і здійснити передачу постачальників універсальних послуг державної форми власності в управління

Відповідно до розпорядження Кабінету Міністрів України від 15.09.2021 № 1222-р «Деякі питання управління об'єктами державної власності» Міністерству енергетики України передані повноваження з управління корпоративними правами, що належать державі у статутному капіталі акціонерного товариства «Хмельницькобленерго» у розмірі 70,0089%.

Окрім цього, у розпорядженні Кабінету Міністрів України від 15.09.2021 № 1222-р передбачено зобов'язання Фонду державного майна вжити заходів до відчуження акціонерним товариством «Хмельницькобленерго» частки у статутному капіталі товариства з обмеженою відповідальністю “Хмельницькенергозбут”.

На виконання частини другої статті 47 Закону України «Про ринок електричної енергії»,

вимог підпункту 6 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 1146 від 14.07.2021 року, з метою забезпечення відокремлення діяльності Оператора систем розподілу електричної енергії від діяльності з постачання електричної енергії та вжиття заходів щодо недопущення функціонування вертикально інтегрованих суб'єктів господарювання між АТ «Хмельницькобленерго» та 10 листопада 2021 року укладено договір купівлі-продажу частки товариства з обмеженою відповідальністю «Хмельницькенергозбут» (далі - Договір).

Згідно з умовами підписаного Договору АТ «Хмельницькобленерго» передало у власність належну йому частку (100 відсотків) у статутному капіталі товариства з обмеженою відповідальністю «Хмельницькенергозбут», а прийняло у власність цю частку. Акт приймання-передачі частки статутного капіталу між АТ «Хмельницькобленерго» та укладено та підписано сторонами 12.01.2022 року.».

3	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p>
	<p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p>
	<p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p>
	<p>підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p>
	<p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p>	<p>в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p>
	<p>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p>	<p>в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору;</p>
	<p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p>	<p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p>
	<p>пункту 2.5 Типового договору про</p>	<p>яким визначено обов'язок користувача здійснювати</p>

<p>надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p>	<p>розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p>
<p>Між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено Договори про постачання електричної енергії споживачу від 29.09.2020, від 04.02.2020 та від 31.01.2020.</p> <p>Станом на 31.12.2022 у Товариства перед _____ обліковується заборгованість за договором від 29.09.2020 у сумі _____ грн (за грудень 2022 року).</p> <p>Зазначена сума боргу була сплачена Ліцензіатом 25.01.2023.</p> <p>Станом на 31.12.2022 у Товариства перед _____ обліковується заборгованість за договором від 04.02.2020 у сумі _____ грн (за грудень 2022 року).</p> <p>Зазначена сума боргу була сплачена Ліцензіатом 25.01.2023.</p> <p>Станом на 31.12.2022, відповідно до даних бухгалтерського обліку, у Товариства перед _____ обліковується заборгованість за договором від 31.01.2020 у сумі _____ грн (за грудень 2022 року).</p> <p>Зазначена сума боргу була сплачена Ліцензіатом 25.01.2023.</p> <p><i>У своїх поясненнях Товариство зазначає, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» не завжди в спроможності було виконувати договірні зобов'язання, в тому числі і зобов'язання перед по наданим послугам з постачання електричної енергії споживачу. Адже пріоритет робився перш за все на розрахунки перед бюджетами різних рівнів, виплатою заробітної плати і далі вже розрахунки перед контрагентами. Товариство лише на 5 днів допустило протермінування розрахунків перед _____ за послуги, отримані в грудні 2022 року, через неможливість здійснити дану оплати раніше.</i></p> <p>Водночас, <u>Департамент ліцензійного контролю зазначає</u>, що за відповідними договорами про постачання електричної енергії споживачу Ліцензіат виступає у ролі споживача, який закупає електричну енергію виключно як споживач електричної енергії та, Департамент ліцензійного контролю відповідно <u>не вбачає</u> з боку АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» <u>порушень</u> пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпунктів 13, 54 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині розрахунків з _____.</p> <p>Між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено Договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 04.06.2019.</p> <p>Станом на 31.12.2022 обліковується заборгованість АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу передачі електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ).</p> <p>Відповідно до наданих Товариством документів, а саме: платіжних інструкцій заборгованість у розмірі _____ грн (з ПДВ) була погашена частково у сумі _____ грн (з ПДВ).</p> <p>Також, Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про</p>	

сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень 2021 року – грудень 2022 року та встановлено, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» здійснювалась не у повному обсязі або не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі.

Між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір від 04.06.2019 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Станом на 31.12.2022 обліковується заборгованість АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме: платіжних інструкцій заборгованість у розмірі _____ грн (з ПДВ) була погашена частково у сумі _____ грн (з ПДВ).

Також, Комісією з проведення перевірки встановлено, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» не здійснювалась у 2022 році часткова попередня оплата вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи.

4	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що до загальних стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %.</p>
---	---	--

Пунктом 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, встановлено зокрема загальні стандарти якості надання послуг, а саме:

- рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %;
- відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %.

Проаналізована комісією з проведення перевірки звітна інформація щодо дотримання загальних стандартів якості надання послуг кол-центром за 2021-2022 роки наведена в таблиці:

Рік	Рівень сервісу 30, % (>75 %)	Відсоток втрачених дзвінків у черзі, % (<10 %)	Дотримання загальних стандартів якості надання послуг
2021	75,24	3,95	Так
2022*	67,95	5,68	Ні

Таким чином, Товариством **недотримано** показник «Рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд» у 2022 році.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП листом від 07.06.2023 № 4-5497-02/23, недотримання показника «Рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд» у 2022 році

спричинено неодноразовими масованими ракетними обстрілами енергетичної інфраструктури Хмельницької та суміжних областей, запровадженням 8 Графіків аварійних відключень, погодинних відключень та присутністю мережевих обмежень в електромережах Хмельницької області. Вищезазначені фактори спричиняли вкрай високий рівень неспокою споживачів та шквал телефонних дзвінків.

5	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика № 1965)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах</p>
---	---	--

За результатами аналізу Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, який був наданий АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 01.02.2023 № 4/13-1827-0801/23 відповідно до вимог пункту 1.5 глави 1 Методики № 1965 із наростаючим підсумком, було встановлено, що по 120 замовникам **не вказано у графі 56** признак «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність (1 - так)», при цьому інформацію про сплату вартості надання послуг з приєднання цими замовниками, а також інформацію щодо стану надання послуг з приєднання по вказаним замовникам також в Звіті **не вказано**.

За інформацією Товариства, по 120 замовникам у графі 56 признак «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність (1-«так»)» помилково не було проставлено «1», оскільки по цим замовникам не була здійснена оплата та технічні умови втратили чинність.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 19.04.2023 № 4-4465-0801/23 **надало скорегований звіт до НКРЕКП**.

Також, Комісією з перевірки встановлено, що **29.05.2023** АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом № 4-5311-0801/23 **було надано до НКРЕКП уточненні Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік та 2022 рік** у зв'язку із коригуванням інформації.

Враховуючи надання 29.05.2023 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» уточнених Звітів з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 та 2022 роки, є необхідність додаткового дослідження наданих АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань. Тому на дату завершення заходу державного контролю **не можливо підтвердити або спростувати достовірність** наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2021 – 2022 роки **потребує додаткового дослідження**.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що питання дефіциту/профіциту коштів **підлягає додатковому вивченню**, та може бути досліджено за результатами здійсненого заходу державного контролю.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП листом від 07.06.2023 № 4-5497-02/23 (мовою документу): «При формуванні Звіту з моніторингу надання АТ “Хмельницькобленерго” послуг з приєднання в Хмельницькій області за 2021 рік в колонках 112 “Дата повідомлення про надання послуги з приєднання” та 113 “Ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання (за договорами, укладеними до 01.05.2021, зазначається номер акта про надання послуги з приєднання)”, у зв’язку з адаптацією програмного комплексу під нову звітну форму, частково, в деяких виконаних приєднаннях не було занесено дані про наявні повідомлення (довідки) про надання послуги з приєднання. У зв’язку зі значним обсягом інформації, що потребувала обробки та перевірки у вкрай стислі терміни, в ручному режимі ці помилки виявлені не були. Тому, 29.05.2023 р. листом №4-5311-0801/23 АТ “Хмельницькобленерго” у додатку 1 надало скориговану звітну інформацію за 2021 рік. При цьому, просимо прийняти до уваги те, що коригування проводилось лише в частині повідомлень про виконання, в решті наданої інформації, зокрема капітальних витрат та надходження коштів, коригувань не проводилось.

При формуванні Звіту з моніторингу надання АТ “Хмельницькобленерго” послуг з приєднання в Хмельницькій області за 2022 рік в результаті механічної помилки при введенні формул в колонках 80 “Загальні фактичні капітальні витрати” та 89 “Загальні фактичні капітальні витрати на створення потужності” не було враховано дані колонки 81 “Фактичні витрати на розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проектної документації”, також, механічні неточності були виявлені у датах підготовки повідомлень про надання послуги з приєднання. У зв’язку із цим 29.05.2023 р. листом №4-5311-0801/23 АТ “Хмельницькобленерго” у додатку 2 надало скориговану звітну інформацію за 2022 рік. Проте, просимо звернути Вашу увагу на те, що зміни були внесені лише в частині коригування формул для обрахунку суми витрат у колонках 80 та 89, а також дат повідомлень про надання послуг з приєднання. В решті наданої інформації коригувань не проводилось.».

<p>6) пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>щодо обов’язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог, встановлених Кодексом систем розподілу;</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p>
--	--

Мороз В. М. (ТУ стандартного приєднання від 30.07.2021)

Мороз В. М. (Замовник) звернувся в Кам’янець-Подільський РЕМ із заявою № 44 від

27.07.2021 про приєднання електроустановки житлового будинку (з можливістю встановлення СЕС), потужністю 30 кВт по III к.н.е., напругою приєднання 0,4 кВ.

Послуга зі стандартного приєднання надавалася на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання.

30.07.2021 Кам'янець-Подільським РЕМ було підготовлені технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж.

11.08.2021 гр. Мороз В.М. сплачено за надання послуги з приєднання електроустановки житлового будинку у сумі _____ грн (з ПДВ).

Відповідно, послуга з приєднання з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до **11.10.2021**.

Для приєднання електроустановок Замовника розроблено робочий проект за шифром 2021-331-ЕП, згідно якого було виконано заміну силового трансформатора з 160 кВА на 250 кВА в _____, виконано заміну проводу Л-2 від _____ до опори _____ на СП-5нг-4х50 мм², виконано спуск від опори № _____ до шафи обліку з ввідним комутаційним апаратом.

Повідомлення від **15.02.2022** свідчить про надання послуги з приєднання житлового будинку Замовника.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надало послугу зі стандартного приєднання гр. Мороз В. М. із порушенням терміну на **127 днів**.

Щодо звернення гр. Залевського В. А.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Залевського В. А. від 17.08.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», в частині приєднання його об'єкта до електричних мереж.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що 29.06.2021 гр. Залевський В. А. (Замовник) звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності № 24 житлового будинку (з можливістю встановлення СЕС) із замовленою до приєднання потужністю у точці приєднання 30 кВт (II ступінь потужності).

Відповідно до заяви про приєднання від 29.06.2021 № 24 Товариство укладено публічний договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання (далі – технічні умови) від 02.07.2021 (спосіб інформування Замовника в заяві про приєднання – *номер мобільного телефону для отримання SMS повідомлення із логіном і паролем для доступу до особистого кабінету*).

09.07.2021 гр. Залевський В. А. на підставі рахунку від 02.07.2021 сплачено 20 відсотків вартості послуги із стандартного приєднання до електричних мереж, що становить _____ грн.

Послуга з приєднання у відповідності до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу та з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до **09.09.2021**.

Технічними умовами передбачено будівництво ЛЕП-10 кВ, трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ та ЛЕП-0,4 кВ, для чого є необхідність здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП листом від 12.09.2022 № 2022-0513-3255, Товариство звернулося з клопотаннями до органів місцевого самоврядування щодо отримання дозволу на розробку проекту землеустрою для відведення земельних ділянок в користування під об'єкти електромереж, а саме розміщення проекрованої ПЛ 10кВ та трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ.

09.11.2021 Замовник оплатив 80 % вартості послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж, що становить _____ грн.

14.12.2021 ОСР отримав рішення Чорноострівської селищної ради за № 539 та № 540 про надання дозволу на виготовлення проекту землеустрою щодо відведення земельних ділянок з

подальшою передачею в оренду для ПЛ 10 кВ та трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ.

23.02.2022 виготовлений землепорядною організацією проєкт землеустрою передано у Держгеокадастр для отримання витягу з земельного кадастру.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» неодноразово надавались Заявнику повідомлення про необхідність збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, з дотриманням вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, а саме листами: від 27.08.2021 № 1146, від 17.09.2021 № 1224, від 07.10.2021 № 1466, від 27.10.2021 № 1522, від 16.11.2021 № 1648, від 06.12.2021 № 1721, від 26.12.2021 № 1834, від 15.01.2022 № 12, від 04.02.2022 № 86, від 23.02.2022 № 162.

Отже, термін надання послуги з приєднання до електричних мереж з урахуванням перенесення терміну надання послуги, про що повідомлялось Заявнику наданою вищевказаними повідомленнями - **06.07.2022**.

Товариство листом від 28.02.2022 № 44 повідомило Замовника про введення воєнного стану в Україні і необхідності продовження строку виконання зобов'язань з надання послуги з приєднання на час дії обставин непереборної сили.

За результатами перевірки, встановлено що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **не надало послугу зі стандартного приєднання** гр. Залєвському В. А. **в термін встановлений Кодексом**.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП листом від 07.06.2023 № 4-5497-02/23, Станом на теперішній час укладено договір оренди землі під ПЛ-10 . Станом на сьогодні проєкт договору оренди на земельну ділянку під трансформаторну підстанцію 10/0,4кВ знаходиться на погодженні.

Після оформлення правовстановлюючої документації на земельні ділянки під об'єкти електроенергетики, а саме договору оренди на земельну ділянку під трансформаторну підстанцію 10/0,4кВ ОСР продовжить надавати послугу з приєднання Замовника та виконає її у найкоротші терміни.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що листом Торгово-промислової палати України (далі – ТПП України) від 28.02.2022 № 2024/02.0-7.1, розміщеному на офіційному вебсайті ТПП України за посиланням <https://ucci.org.ua>, було засвідчено як **форс-мажорні обставини** (обставини непереборної сили) військову агресію російської федерації проти України, що стало підставою введення воєнного стану із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року.

Торгово-промислова палата України **підтверджує, що зазначені обставини з 24 лютого 2022 року до їх офіційного закінчення є надзвичайними, невідворотними та об'єктивними** обставинами для суб'єктів господарської діяльності та/або фізичних осіб по договору, окремим податковим та/чи іншим зобов'язанням/обов'язком, виконання яких(-го) настало **згідно з умовами договору, контракту, угоди, законодавчих чи інших нормативних актів і виконання відповідно яких(-го) стало неможливим у встановлений термін** внаслідок настання таких форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили).

Відповідно до пункту 4 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (у редакції, що діяла до 07 червня 2022 року) операторам систем розподілу, у разі об'єктивної неможливості надання послуг з приєднання електроустановок замовників, за укладеними до 24.02.2022 договорами про приєднання у порядку, визначеному розділом IV Кодексу, необхідно повідомити замовників **згідно з процедурою, визначеною договорами про приєднання до електричних мереж**, про неможливість виконання зобов'язань, у зв'язку з настанням обставин непереборної сили, до їх офіційного закінчення.

Разом з цим, відповідно до пункту 5.4 Типового договору сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має **не пізніше ніж через 10 днів письмово повідомити** іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили. Факт дії обставин непереборної сили підтверджується відповідним сертифікатом Торгово-промислової палати України або її територіальним представництвом. Строк виконання

зобов'язань за цим Договором у такому разі продовжується на строк дії обставин непереборної сили.

Водночас, відповідно до інформаційного повідомлення «Щодо засвідчення форс-мажорних обставин», розміщеного на офіційному вебсайті ТПП України, за посиланням <https://ucci.org.ua/press-center/ucci-news/protsedura-zasvidchennia-fors-mazhornikh-obstavin-z-28-02-2022>, далі мовою оригіналу: «Торгово-промислова палата України враховуючи надзвичайно складну ситуацію, з якою зіткнулась наша країна, ухвалила рішення спростити процедуру засвідчення форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили).

З метою позбавлення обов'язкового звернення до ТПП України та уповноважених нею регіональних ТПП і підготовки пакету документів у період дії введеного воєнного стану, на сайті ТПП України розміщено 28.02.2022 року загальний офіційний лист ТПП України щодо засвідчення форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) (за змістом зразка вказаним нижче). **Це надасть можливість за необхідністю роздруковувати відповідне підтвердження всім, кого це стосується.**

Даний лист, особа, яка порушує свої зобов'язання, у зв'язку із обставинами пов'язаними із військовою агресією Російської Федерації проти України, в період дії введеного воєнного стану, має право додатувати до свого повідомлення про форс-мажорні обставини, які унеможливили виконання зобов'язань за умовами договору, контракту, угоди, законодавчих чи інших нормативних актів у встановлений термін для можливості обґрунтованого перенесення строків виконання зобов'язань та вирішення спірних питань мирним шляхом.

При цьому, у разі необхідності, сторона, яка порушила свої зобов'язання в період дії форс-мажорних обставин, також має право звертатися до ТПП України та уповноважених нею регіональних ТПП за отриманням відповідного Сертифіката про форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) дотримуючись порядку встановленого Регламентом <https://ucci.org.ua/dokumienti-dlia-zavantazhiennia> за кожним зобов'язанням окремо.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ТПП України листом від 12.05.2022 № 580/05-5 надало до НКРЕКП роз'яснення, що (мовою документа): «...сам по собі **факт існування форс-мажорної обставини (обставини непереборної сили) не звільняє автоматично від відповідальності за невиконання зобов'язань передбачених умовами договору (контракту, угоди тощо), обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами.**

Відповідно до ст. 617 Цивільного кодексу України особа, яка порушила зобов'язання, звільняється від відповідальності за порушення зобов'язання, якщо вона доведе, що це порушення сталося внаслідок випадку або непереборної сили.

Не вважається випадком, зокрема, недодержання своїх обов'язків контрагентом боржника, відсутність на ринку товарів, потрібних для виконання зобов'язання, відсутність у боржника необхідних коштів.

Відповідно до ст. 218 Господарського кодексу України, підставою господарсько-правової відповідальності учасника господарських відносин є вчинене ним правопорушення у сфері господарювання.

Учасник господарських відносин **відповідає за невиконання або неналежне виконання господарського зобов'язання чи порушення правил здійснення господарської діяльності, якщо не доведе, що ним вжито усіх залежних від нього заходів для недопущення господарського правопорушення.** У разі якщо інше не передбачено законом або договором, суб'єкт господарювання за порушення господарського зобов'язання **несе господарсько-правову відповідальність, якщо не доведе, що належне виконання зобов'язання виявилось неможливим** внаслідок дії непереборної сили, тобто надзвичайних і невідворотних обставин за даних умов здійснення господарської діяльності. Не вважаються такими обставинами, зокрема, порушення зобов'язань контрагентами правопорушника, відсутність на ринку потрібних для виконання зобов'язання товарів, відсутність у боржника необхідних коштів.

Тому, посилання на форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) та наявність Сертифіката **не звільняє від виконання зобов'язання, а звільняє від відповідальності за**

невиконання зобов'язання.».

Слід зазначити, що згідно з Регламентом засвідчення Торгово-промисловою палатою України та регіональними торгово-промисловими палатами форс-мажорних обставин (із змінами та доповненнями) засвідчення ТПП України та регіональними торгово-промисловими палатами форс-мажорних обставин здійснюється за зверненням суб'єктів господарської діяльності та фізичних осіб **по кожному окремому договору**, окремим податковим та/чи іншим зобов'язанням/обов'язком, виконання яких настало згідно з умовами договору, контракту, угоди, законодавчих чи інших нормативних актів і виконання яких стало неможливим через наявність зазначених обставин.

Додатково, відповідно до роз'яснень, наданих ТПП України до НКРЕКП листом від 12.05.2022 № 580/05-5, (мовою документа): «...**у разі необхідності**, сторона, яка порушила свої зобов'язання в період дії форс-мажорних обставин, також **має право звертатися до ТПП України та уповноважених нею регіональних ТПП за отриманням відповідного Сертифіката** дотримуючись порядку встановленого Регламентом **за кожним зобов'язанням окремо.**».

Тотожні порушення також встановлено та зафіксовано Актом № 251 по наступним замовникам:

- щодо звернення гр. Луцевської А. Г. (послуга надана з порушенням строку);
- щодо звернення гр. Подшивалової Т. О. (послугу не надано);
- щодо звернення гр. Попович В. П. (послугу не надано);
- щодо звернення гр. Фурман Л. С. (послугу не надано);
- щодо звернення гр. Семенюк О. Ю. (послуга надана з порушенням строку);
- щодо звернення гр. Пилюлько Д. Д. (послугу не надано);
- щодо звернення гр. Пастух Р. Л. (послуга надана з порушенням строку);
- щодо звернення гр. Кушнір С. В. (послуга надана з порушенням строку);
- щодо звернення гр. Козак І. В. (послугу не надано);
- щодо звернення гр. Ковша В. С. (послугу не надано);
- щодо звернення гр. Горобець А. В. (послугу не надано);
- щодо звернення гр. Берчук І. В. (послуга надана з порушенням строку).

<p>7</p> <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 4.2 Типового договору</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог, встановлених Кодексом систем розподілу;</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p> <p>в частині надання Замовнику рахунку на сплату плати</p>
---	---

<p>про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310</p>	<p>за приєднання не пізніше 3 робочих днів від дати укладення цього Договору у встановленому законодавством порядку.</p>
<p>Щодо звернення гр. Берегової Н. І. До НКРЕКП надійшло звернення гр. Берегової Н. І. від 01.03.2023 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання її об'єкта до електричних мереж. За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що 17.05.2021 гр. Берегова Н. І. (Замовник) звернулася до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності житлового будинку. Відповідно до заяви про приєднання від 17.05.2021 Товариством із Заявником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж від 17.05.2021 (далі – Договір), невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання від 17.05.2021. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить 30 кВт. Згідно з пунктом 4.2 розділу 4 Договору, виконавець послуг зобов'язаний <u>надати Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання не пізніше 3 робочих днів від дати укладання Договору</u> у встановленому законодавством порядку, тобто <u>до 20.05.2021</u> <u>18.06.2021</u> АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» видано рахунок на оплату 20 % за послугу із стандартного приєднання до електричних мереж згідно Договору на суму _____ грн. 18.06.2021 гр. Береговою Н. І. сплачено 20 відсотків вартості послуги із стандартного приєднання до електричних мереж, що становить _____ грн. Послуга з приєднання з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до <u>20.08.2021</u>. Технічними умовами від 17.05.2021 в розділі II передбачено будівництво розвантажувальної трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ та ПЛІ-0,4 кВ. Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації листом від 28.03.2023 № 4-3923-08/23, ОСР 29.06.2021 звернувся до підрядної організації _____, яка розробила проектну документацію та узгодила з усіма зацікавленими сторонами. 14.06.2021 Товариство звернулося з клопотанням до Новоушицької селищної ради, щодо отримання дозволу <i>на розробку проекту землеустрою для відведення земельних ділянок в користування під об'єкти електромереж, а саме розміщення проектованої трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ.</i> 30.06.2021 рішенням Новоушицької селищної ради за № 31 надано дозвіл на розробку проекту землеустрою. 09.11.2021 Товариство звернулося з клопотанням до Новоушицької селищної ради про затвердження проекту землеустрою. 25.11.2021 рішенням сесії Новоушицької селищної ради було затверджено проект землеустрою. АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» <u>надавались Замовнику повідомлення про необхідність збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, з дотриманням вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, а саме листами: від 06.07.2021 № 456/1, від 26.07.2021 № 510, від 13.08.2021 № 551/1, від 02.09.2021 № 643/1, від 22.09.2021 № 698/1, від 12.10.2021 № 741, від 01.11.2021 № 761, від 19.11.2021 № 797, від 09.12.2021 № 844, від 29.12.2021 № 884/1, від 18.01.2022 № 20, від 07.02.2022 № 177/1, та від 22.02.2022 № 266/1.</u> Отже, термін надання послуги з приєднання до електричних мереж з урахуванням перенесення терміну надання послуги, про що повідомлялось Заявнику наданою вищевказаними повідомленнями - 14.09.2022. АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» було виставлено рахунок на оплату остаточної вартості за приєднання від 14.02.2022 № 7185 на суму _____ грн, який було сплачено Замовником 14.02.2022.</p>	

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», **16.03.2022** було укладено договір на оренду землі № 222713350 для розміщення проекрованої трансформаторної підстанції КТП

За результатами перевірки, встановлено що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надало гр. Береговій Н. І. рахунок на сплату плати за приєднання з порушенням терміну на 29 днів та не надало послугу зі стандартного приєднання в термін встановлений Кодексом.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП листом від 07.06.2023 № 4-5497-02/23, Товариством листом №4-5211-0805/23 від 23.05.2023 повідомлено НКРЕКП про виконання будівельно-монтажних робіт, в частині зовнішнього електрозабезпечення, передбаченні II розділом технічних умов, відповідно до ТУ№ 22/21 від 17.05.2021 року в повному обсязі 16.05.2023 року, про що також направлено відповідне повідомлення Замовнику.

<p>8</p> <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині ненадання проекту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проекту технічних умов на тимчасове приєднання у спосіб визначений у заяві про приєднання.</p>
---	---

Щодо звернення гр. Грицаюк Г. К.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Грицаюк Г. К. від 19.12.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в частині тимчасового приєднання об'єкта гр. Грицаюк Г. К. до електричних мереж.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що гр. Грицаюк Г. К. звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою від 06.12.2022 про надання послуги з тимчасового приєднання електроустановки особистого господарства. Замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 10 кВт.

Відповідно до абзацу 2 пункту 10 Порядку, Оператор системи розподілу не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений в заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

гр. Грицаюк Г. К. у заяві про тимчасове приєднання від 06.12.2022 вказала наступний спосіб інформування: *на електронну пошту.*

20.12.2022 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надало гр. Грицаюк Г. К. на погодження проект договору про тимчасове приєднання від 15.12.2022 та проект технічних умов на тимчасове приєднання від 15.12.2022 **не у спосіб, зазначений у заяві про приєднання.**

Згідно інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 06.01.2023 № 4/13-384-08-01/23, ОСР повідомив телефонним дзвінком гр. Грицаюк Г. К. про підготовку проекту договору, технічних умов та орієнтовного розрахунку вартості приєднання.

Питання щодо не видачі проекту договору тимчасового приєднання та технічних умов **вирішене по суті.**

9	<p>пункту 1 частини третьої статті</p> <p>щодо обов'язку оператора системи розподілу</p>
---	---

<p>46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 4.2 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310</p>	<p>дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> <p>У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування);</p> <p>в частині надання Замовнику рахунку на сплату плати за приєднання не пізніше 3 робочих днів від дати укладення цього Договору у встановленому законодавством порядку.</p>
<p>Щодо звернення гр. Ферук С. В.</p> <p>До НКРЕКП надійшло звернення гр. Ферук С. В. від 19.12.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта.</p> <p>Перевіркою встановлено, що гр. Ферук С. В. (Замовник) звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою № 101 від 07.05.2021 про надання послуги з приєднання до електричних мереж житлового будинку із замовленою до приєднання потужністю 30 кВт, напругою приєднання 0,4 кВ.</p> <p>Відповідно до заяви про приєднання від 07.05.2021 Товариством із Заявником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж від 17.05.2021 (далі – Договір), невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання від 17.05.2021.</p> <p>Згідно з пунктом 4.2 розділу 4 Договору, виконавець послуг зобов'язаний <u>надати Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання не пізніше 3 робочих днів від дати укладення Договору</u> у встановленому законодавством порядку, тобто <u>до 20.05.2021</u>.</p> <p>04.06.2021 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» було надано рахунок на оплату 20 % за послугу із стандартного приєднання до електричних мереж згідно Договору на суму _____ грн.</p> <p>04.06.2021 гр. Ферук С. В. здійснено оплату вартості послуги із стандартного приєднання до електричних мереж у розмірі 20 відсотків плати у сумі _____ грн.</p>	

Послуга з приєднання у відповідності до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу та з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до **05.08.2021**.

Необхідність відведення земельних ділянок обумовлена вимогами розділу II Технічних умов, якими необхідно побудувати ПЛ-10 кВ і ТП 10/0,4 кВ, та виконати інші заходи по приєднанню від точки забезпечення потужності до точки приєднання.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звернулось з листом до підрядної організації , із якою укладено договір на виконання робіт зі стандартного приєднання, зокрема, для розробки та узгодження проектно організації з усіма зацікавленими сторонами.

17.08.2021 узгодило та передало проектно-кошторисну документацію.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» було розпочато процедуру здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надавались Заявнику повідомлення про необхідність збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання листами: № 690 від 23.07.2021, № 706/1 від 02.08.2021, № 804/1 від 11.08.2021, № 844/1 від 20.08.2021, № 867 від 30.08.2021, № 927/1 від 08.09.2021, № 960 від 17.09.2021.

Комісія з проведення перевірки встановила, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» при повідомленні Замовника про перенесення терміну надання послуги з стандартного приєднання, **не надавало документального підтвердження причин виникнення затримки, з наданням копій офіційного листування.**

Таким чином, з урахуванням зазначеного вище, термін надання послуги з приєднання до електричних мереж згідно технічних умов від 17.05.2021 – **05.08.2021**.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації, ОСР звернувся з клопотанням від 21.09.2021 до органів місцевого самоврядування щодо отримання дозволу на розробку проекту землеустрою для відведення земельних ділянок в користування під об'єкти електромереж, а саме розміщення проекрованої трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ та опор повітряної лінії 10 кВ (додається).

Відповідно до рішення Дунаєвської міської ради № 60-22/2021 від 22.11.2021, надано дозвіл на розробку проектів землеустрою щодо відведення земельних ділянок в користування на умовах оренди для розміщення, будівництва, експлуатації та обслуговування будівель споруд об'єктів передачі електричної та теплової енергії.

26.11.2021 Замовником здійснено оплату 80 % за приєднання у розмірі грн визначеної рахунком на оплату вартості приєднання.

Проект договору оренди земельної ділянки для обслуговування трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ та опор ПЛ-10 кВ знаходиться на розгляді в Державному земельному кадастрі і у зв'язку з введенням воєнного стану в Україні відтермінується.

За результатами перевірки, встановлено що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **надало** гр. Ферук С. В. **рахунок** на сплату плати за приєднання з **порушенням терміну на 15 днів та не надало послугу зі стандартного приєднання** в термін встановлений Кодексом.

Щодо звернення гр. Щербань В. І.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Щербань В. І. від 21.02.2023 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», в частині приєднання об'єктів гр. Щербань В. І. до електричних мереж.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що 12.07.2021 гр. Щербань В. І. (Замовник) звернулася до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявами про приєднання електроустановок певної потужності житлового будинку (з можливістю встановлення СЕС) за двома адресами.

Відповідно до заяв про приєднання від 12.07.2021 № 31 та № 32 Товариством укладено публічні договори про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання (далі – технічні умови) від 19.07.2021 № 000031:190721:2:22:18:1:00000:1 та № 000032:190721:2:22:18:1:00000:1.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» були видані Замовнику рахунки на оплату 20 відсотків

від плати за стандартне приєднання від 18.08.2021 № 1193/510 та № 1194/510 на суму грн.

02.09.2021 гр. Щербань В. І. сплачено 100 відсотків від плати визначеної Договорами за послугу зі стандартного приєднання до електричних мереж за двома адресами у сумі грн за кожне приєднання.

Послуги з приєднання згідно технічних умов № 000031:190721:2:22:18:1:00000:1 та № 000032:190721:2:22:18:1:00000:1 з урахуванням дати здійснення оплати за приєднання до електричних мереж мали бути надані до **01.11.2021**.

Технічними умовами № 000031:190721:2:22:18:1:00000:1 в розділі II передбачено будівництво ПЛ-10 кВ, розвантажувальної підстанції 10/0,4 кВ та ПЛІ-0,4 кВ.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП листом від 20.03.2023 № 4-3766-08/23, ОСР звернувся з клопотаннями від 11.02.2022 № 223 та № 224 до органів місцевого самоврядування на отримання дозволу на розробку проекту землеустрою для відведення земельних ділянок в користування під об'єкти електромереж, а саме розміщення проекрованої трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ та опор повітряної лінії напругою 10 кВ.

Разом з тим, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звернулось до підрядної організації із завданням на проектування для розробки та узгодження проектною організацією з усіма зацікавленими сторонами.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надавались Заявнику повідомлення про необхідність збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання листами: від 22.10.2021 № 22 та № 22/1, від 11.11.2021 № 30 та № 30/1, від 30.11.2021 № 40 та № 40/1, від 17.12.2021 № 50 та № 50/1, від 05.01.2022 № 57 та № 57/1, від 24.01.2022 № 68 та № 68/1, від 11.02.2022 № 85 та № 86.

Комісія з проведення перевірки встановила, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» при повідомленні Замовника про перенесення терміну надання послуги з стандартного приєднання, **не надавало документального підтвердження причин виникнення затримки, з наданням копій офіційного листування.**

Таким чином, з урахуванням зазначеного вище, терміни надання послуг з приєднання до електричних мереж згідно технічних умов № 000031:190721:2:22:18:1:00000:1 та № 000032:190721:2:22:18:1:00000:1 мали бути надані Заявнику - **01.11.2021**.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» 23.06.2022 рішенням сесії Орининської селищної ради за № 10 та № 12 надано дозвіл на розробку проекту землеустрою.

Відповідно до інформації АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» наданої листом від 19.04.2023 № 4-4440-08/23, 27.06.2022 ОСР передав вихідні дані для розробки проекту землеустрою землевпорядній організації (далі - Землевпорядник). Відповідно до умов договору Землевпорядник зобов'язався виготовити проект землеустрою протягом 180 днів з моменту отримання вихідних даних від ОСР. Станом на січень 2023 року проект землеустрою був розроблений та направлений на погодження у відділ архітектури для отримання висновку.

За результатами перевірки встановлено, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **не надало послугу зі стандартного приєднання гр. Щербань В. І. за адресами замовника в термін встановлений Кодексом.**

10	<p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.1 глави 4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та</p>	<p>щодо обов'язку виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме постановою НКРЕКП від 31 березня 2021 року № 532 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» (зі змінами);</p> <p>щодо обов'язку оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором III у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у</p>
----	--	--

31.03.2021 № 532, включено додаткові заходи без змін загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2828 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» схваленої постановою НКРЕКП від 31.03.2021 № 532, включено додаткові об'єми робіт по перехідному заходу без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	84 966
Прибуток	127 380
За перетоки реактивної електроенергії	25 273
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019-2022 роках (постанова НКРЕКП від 14.07.2021 № 1146)	18 663
Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 14.07.2021 № 1146)	2 373
Невикористанні кошти 2020 року (постанова НКРЕКП від 14.07.2021 № 1146)	5 258
Усього	263 914

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, станом на 31.12.2021 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2021 рік склало **грн (без ПДВ) за кошти інвестиційної програми**, що складає **%** від запланованої суми (263 914,14 тис. грн), з урахуванням суми перевищення фінансування у розмірі **грн (без ПДВ)**, яка не покрита економією, сума фінансування становить **грн**.

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить (заплановано 310 заходів, виконано 200 заходів) – 64,52%;

2. Сума недофінансування ІІ на 2021 рік, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією становить **грн (без ПДВ)**,

де: **грн (без ПДВ)** – сума фінансування ІІ на 2021 рік,
грн (без ПДВ) - запланована сума фінансування ІІ на 2021 рік,
грн - грн = грн.

3. Рівень освоєння коштів, відповідно до звіту Ліцензіата становить **грн (без ПДВ) або 83,97 %** від загальної суми фінансування.

4. Перевищення вартості заходів ІІ **понад 5%, але менше 10%** склало **грн**.

5. Перевищення вартості заходів ІІ **понад 10% - відсутнє**.

6. Зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) в межах 5 % по відношенню до планових відбулось по заходах, а саме:

- 1.1.13 Реконструкція ПЛ 0,38 кВ склало 0,025 км (4,49 %).
- 1.1.31 Реконструкція ПЛ-10 кВ склало 0,06 км, (1,57%);
- 1.1.32 Реконструкція ПЛ 10 кВ склало 0,08 км (3,08 %);
- 1.1.33 Реконструкція ПЛ 10 кВ склало 0,02 км (1,7 %);
- 1.1.40 Реконструкція ПЛ-0,38 склало 0,07 км (4,02 %).

7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2021 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2021 року в межах 5%, більше 5 % становить **грн (без ПДВ)**, зокрема в розрізі розділів ІІ наведено в таблиці:

Розділ	Економія заходів ІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не	Обсяг перевитрат, що перевищує	Обсяг перевитрат, що перевищує	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті

		перевищує 5%	5% та не перевищує 10%	10%		економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

В ході перевірки перевищення фактичних обсягів фінансування по заходах над плановими (більше 5%) при виконання ІІ на 2021 рік (зокрема перевищення що склалися в межах затвердженої ПКД) **не зафіксовано**.

Фінансування та освоєння заходів, **які не передбачені** схваленою Інвестиційною програмою, перевіркою **не виявлено**.

Перехідні заходи в складі Інвестиційної програми 2021 року:

I.6.2 Реконструкція ПС 110/10 кВ з запланованих 0,45 од. на суму грн профінансовано 0,45 од. на суму грн, та освоєно 0,08 од. на суму . Невикористанні кошти у звітному періоді складають грн.

1.2.1.1 Реконструкція ПЛ-10 кВ з запланованих 0,09 км на суму грн профінансовано та освоєно 0,09 км на суму грн. Економія склала **грн;**

Станом на 31.12.2021 залишились **невиконаними 110 заходи ІІ** на 2021 рік загальною запланованою вартістю **фінансування** грн (без ПДВ), що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік.

Також, перевіркою первинних документів виявлено помилки у звіті по наступних заходах:

ІІ.1.58 фактичне виконання відповідного заходу було станом на 31.12.2021 згідно акта введення в основні засоби № 1790 від 31.12.2021;

ІІ.1.61 фактичне виконання відповідного заходу було станом на 31.12.2021 згідно акта введення в основні засоби від 29.12.2021 № 2300-000390;

ІІ.4.2 фактичне виконання відповідного заходу було станом на 31.12.2021 згідно акта введення в основні засоби від 31.12.2021 № 1868;

ІІ.4.4 фактичне виконання відповідного заходу було станом на 31.12.2021 згідно акта введення в основні засоби від 31.12.2021 № 1866;

ІІ.4.3 фактичне виконання відповідного заходу було станом на 31.12.2021 згідно акта введення в основні засоби від 31.12.2021 № 1869;

ІІ.4.5 фактичне виконання відповідного заходу було станом на 31.12.2021 згідно акта введення в основні засоби від 31.12.2021 № 1871.

ІІ.1.6 , або аналог, фактичне виконання відповідного заходу було станом на 30.12.2021 згідно акта введення в основні засоби від 30.12.2021 № 1702.

1.6.2 «Реконструкція ПС110/10 кВ зазначено суму освоєних коштів вартістю грн (без ПДВ), згідно довідки про вартість виконаних будівельних робіт та витрат (вартість робіт) за грудень 2021 року складає грн.

11	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
----	--	---

<p>підпункту 4.8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.4 глави 4 Порядку № 955</p>	<p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою;</p> <p>у частині самостійного перерозподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків.</p>
--	--

2022 рік

Інвестиційна програма АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – ПІ 2022) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2511 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі 276 751,00 тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизаційні відрахування	130 122,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	124 993,00
Прибуток (додаткові реінвестиції)	-
За перетоки реактивної е/е	21 636,00
Дохід від небалансу ТВЕ	-
Усього	276 751,00

Станом на 31.12.2022 профінансовані заходи Інвестиційної програми на 2022 рік на загальну суму **грн (без ПДВ)** з запланованих 276 751,00 тис. грн (без ПДВ) що складає **%**.

Загальна економія по фактично виконаним заходам склала **грн (без ПДВ)**, **перевищення вартості** заходів, що **не перевищують 5%** від запланованої вартості на загальну суму **грн (без ПДВ)**, **перевищення вартості заходів від 5% до 10 %** від запланованої вартості, на суму **грн (без ПДВ)**.

Перевищення фінансування заходів ПІ 2022 року VII.2.2, VII.2.13 **більше ніж на 5%** на загальну суму **грн (без ПДВ)**.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, **станом на 31.12.2022 встановлено:**

Перевищення вартості заходів ПІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ПІ становить **грн (без ПДВ)**;

Перевищення вартості заходів ПІ від 5 % до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ПІ становить **грн (без ПДВ)**;

Перевищення вартості заходів ПІ понад 10 % відсутнє;

Сума економії коштів при виконанні ПІ у 2022 році з урахуванням **перевитрат до 5%** становить **грн (без ПДВ)**;

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє.

Розділ ПІ 2021 року	Економія заходів ПІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						

4						
5						
6						
7						
Всього						

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

12	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.</p>
----	---	---

Протягом 2021 року Меджибізьким ЦЦР АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» виконувалися капітальні ремонти силових трансформаторів 10/0,4 кВ та щитів КТП переданих РЕМ.

Комісією з перевірки встановлено, що **сума по актах виконаних робіт по капітальному ремонту силових трансформаторів 10/0,4 кВ складає _____ грн (без ПДВ), що на _____ грн (без ПДВ) менше ніж прозвітовано у звіті за 2021 рік.**

Також, у 2021 році Меджибізьким ЦЦР АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (пункт 7.1.2.973 Звіту щодо виконання Ремонтної програми)) виконано ремонт щитів КТП на суму _____ грн (без ПДВ).

Комісією з перевірки встановлено, що **сума по актах виконаних робіт по ремонт щитів КТП на _____ грн (без ПДВ) більше ніж прозвітовано у звіті за 2021 рік.**

Таким чином, загальна сума зафіксована актами виконаних ремонтних робіт в 2021 році по Меджибізьким ЦЦР АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» складає _____ грн (без ПДВ).

У звіті щодо виконання Ремонтної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік **прозвітовані суми _____ грн (без ПДВ) по ремонту силових трансформаторів (Меджибізький ЦЦР) та _____ грн (без ПДВ) по ремонту щитів КТП (Меджибізький ЦЦР), що в сумі складає _____ грн (без ПДВ).**

По актах виконаних робіт сума на **ремонт силових трансформаторів складає _____ грн (без ПДВ), на ремонт щитів КТП - _____ грн (без ПДВ), що у сумі складає також _____ грн (без ПДВ).**

Тобто прозвітована у звіті на 2021 рік загальна сума по Меджибізькому ЦЦР АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **відповідає загальним фактичним витратам згідно актів виконаних робіт.**

Таким чином, в Звіті щодо виконання Ремонтної програми на 2021 рік під час проведення планової перевірки **було виявлено помилку при занесенні витрат на ремонт силових трансформаторів (Меджибізький ЦЦР АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО») та ремонт щитів КТП (Меджибізький ЦЦР АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»).**

13	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження</p>
----	--	--

<p>ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>частини другої статті 47 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог Кодексу;</p> <p>щодо забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомляти НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу;</p> <p>згідно якої Оператору системи розподілу забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії.</p>
<p>З метою забезпечення відокремлення діяльності Оператора систем розподілу електричної енергії від діяльності з постачання електричної енергії між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та 10 листопада 2021 року укладено договір купівлі-продажу частки товариства з обмеженою відповідальністю «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» (далі - Договір), згідно з яким АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на умовах та в порядку, визначених Договором, передає у власність належну йому частку (100 відсотків) у статутному капіталі ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», а приймає у власність цю частку і сплачує за неї грошові кошти згідно із Договором. Крім того, згідно з умовами Договору з дати підписання цього Договору і до моменту фактичного переходу до Покупця права власності на частку статутного капіталу Товариства АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» зобов'язується утриматися від безпосереднього управління ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» і передати таке право шляхом укладення корпоративного договору. Умовами корпоративного договору врегульовані правові відносини щодо управління ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ».</p> <p>Крім того, довіреністю з корпоративних прав від 22 листопада 2021 року № 1974, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» відповідно до умов Корпоративного договору уповноважило здійснювати управління ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» шляхом участі у Загальних зборах товариства або шляхом прийняття рішення як єдиного учасника, для чого надано відповідні повноваження.</p> <p>12.01.2022 укладено Акт приймання-передачі частки статутного капіталу між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та .</p> <p>Згідно з частиною 5 статті 24 Закону України «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю» учасник вважається таким, що вийшов з товариства, з дня державної реєстрації його виходу.</p> <p>Товариство 18.01.2021 надало усі необхідні документи для проведення реєстраційної дії «державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу». Однак, 19.01.2022 отримано відмову у державній реєстрації у зв'язку з необхідністю закриття виконавчих проваджень та виключення АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» з Єдиного реєстру боржників.</p>	

Згідно з додатком до розпорядження Кабінету Міністрів України від 16 січня 2019 року № 36 «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності» АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» з державною часткою у розмірі 70,0089 % включено до Переліку об'єктів великої приватизації державної власності.

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 15.09.2021 № 1222-р «Деякі питання управління об'єктами державної власності» (із змінами, внесеними згідно з розпорядженням Кабінету Міністрів України № 633-р від 22 липня 2022 року) Товариство залишено у переліку об'єктів що підлягають приватизації до 01.01.2023.

Завершити процес відокремлення є можливим лише після виключення Товариства з переліку об'єктів, що підлягають приватизації, закриття виконавчих проваджень та виключення Оператора з Єдиного реєстру боржників.

14	пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955	яким встановлено, що ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає: 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням заходів чинної ІІ; 2) опис робіт, запланованих на прогнозний період; 3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів; 4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема: мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді; обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми; посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт); інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію; інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації; опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми; інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання); 5) джерела фінансування ІІ; 6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ.
----	--	--

Відповідно до постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (із змінами) (далі – Порядок), АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» 02.09.2021 було

зобов'язано надати до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 02.09.2021 № 2021-0513-4013 надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2022 рік у визначені НКРЕКП терміни, проте всупереч зазначеним вимогам нормативно-правових актів, зокрема, пункту 2.9 Порядку, станом на 05.10.2021 до НКРЕКП було не надано:

- розмір фінансування I розділу суперечить вимогам протоколу від 02.04.2021 № 48-п/2021;

- належним чином оформлений та обґрунтований проєкт ІІІ на 2022 рік, зокрема в частині пояснювальної записки по кожному розділу ІІІ;

- проєктно-кошторисну документацію, експертні висновки, дефектні акти тощо (по окремих заходах ІІІ);

- відсутній висновок Державної інспекції енергетичного нагляду України.

Відповідні зауваження НКРЕКП були надані АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» 02.10.2021 на електронну адресу: senyk.om@hoe.com.ua.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» направило лист до НКРЕКП з проханням залишити без розгляду проєкт ІІІ-2022 року наданий листом 02.09.2021 № 2021-0513-4013 у зв'язку із перерозподілом фінансування між розділами.

НКРЕКП листом від 08.10.2021 № 11576/17.1.1/7-21 повідомило АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» про недотримання вимог пункту 2.9 Порядку.

На виконання даного листа, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 10.11.2021 № 2021-0513-5072 «Щодо надання проєкту інвестиційної програми на 2022 рік» надало пояснення щодо отриманих зауважень та гарантувало надання експертних висновків у термін до 31.01.2022.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 31.01.2022 № 2022-0513-506 «Щодо надання експертних звітів» надало всі необхідні висновки експертизи по остаточному варіанту ІІІ-2022 року.

15	<p>пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955</p>	<p>яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:</p> <ol style="list-style-type: none">1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);
----	---	--

	<p>4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:</p> <p>вступ, у якому зазначається:</p> <p>інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;</p> <p>інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;</p> <p>інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;</p> <p>інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІ;</p> <p>інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;</p> <p>інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;</p> <p>інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;</p> <p>обґрунтування пріоритезації включення до ІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;</p> <p>обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;</p> <p>мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;</p> <p>обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;</p> <p>посилання на нормативно-правові акти, які регламентують</p>
--	---

	<p>необхідність виконання таких заходів (робіт); інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІ; інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації; опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми; інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання); 5) джерела фінансування ІІ; 6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ.</p>
<p>Згідно з постановою НКРЕКП від 12.07.2022 № 704 «Про врегулювання окремих питань щодо подання на схвалення Інвестиційних програм з передачі/розподілу електричної енергії на 2023 рік» АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» мало надати ІІ на 2023 рік 07.09.2022. На виконання зазначеної Постанови АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 06.09.2022 № 2022-0513-3164 надано на розгляд до НКРЕКП інвестиційну програму на 2023 рік.</p> <p>НКРЕКП листом від 21.09.2022 №10720/17.1.1/7-22 «Щодо Інвестиційної програми на 2023 рік» надала зауваження до отриманого проекту Інвестиційної програми на 2023 рік та наголосила на необхідності надання додаткових пояснень, обґрунтувань та пропозицій протягом 10 робочих днів на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@nerc.gov.ua.</p> <p>На виконання даного листа, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 04.10.2022 №2022-0513-3606 «Про розгляд проекту інвестиційної програми на 2023 рік» направило доопрацьований проект Інвестиційної програми 2023 року на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@nerc.gov.ua.</p>	

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2021 року

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **грн** (платіжне доручення № 17 від 29.06.2021).

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (за IV квартал звітного року) – **грн (без ПДВ):**

х (/) = грн (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень –
 грн;
 фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн, у
 тому числі:
 операційні контрольовані витрати – грн;
 операційні неконтрольовані витрати – грн;
 витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних
 витрат електричної енергії на її розподіл – грн;
 амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.
 сумарні операційні витрати - грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та
 діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року №1175 (далі – Порядок № 1175). Відповідно до результату перевірки, відображеного у п. 3.20 Акта **сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році **відсутня**.

2021 рік									
№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території	506	150	479	444,90	3089,2		525 600	
2	Для сільської території	1462	300	1373	1242,66	3089,2		525 600	
3	Усього								

якщо $SAIDI_{t-2}^{M(c)p} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\Phi} > 0$, то $KЯ_t^{M(c)} = 0$,

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2021 році становить грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \Phi O P_{t-2}^y \times \frac{\Pi CB_{t-1}^{\Phi}}{100} + \Phi O P_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\Pi E_3 + \Pi E_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + K Y \times \frac{\Delta Y O_{t-1}}{Y O_{t-1}})$$

і становить:

$$\text{ОКВ}_y = \left(\left(\frac{\text{грн}}{100} \right) \times \left(1 - \left(1 + \frac{\text{грн}}{100} \right) \right) \right) \times \left(1 + \frac{\text{грн}}{100} \right) / 100 + \dots$$

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання $\text{ОКВ}_{t-2}^y = \text{ОКВ}_0$, при цьому ОКВ_0 визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ_0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (для першого року першого періоду регулювання $\text{ФОП}_{t-2}^y = \text{ФОП}_0$, при цьому ФОП_0 визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році,

108,7 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році.

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ_y фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

% – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < KU < 1$), встановлений НКРЕКП;

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ}_{t-1}^y = \text{ОНВ}_{t-1}^\phi - \text{ВП}_{t-1}^\phi - \text{ФОП}_{t-1}^\phi \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi} + \text{ВП}_{t-1}^y + \text{ФОП}_{t-1}^y \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi}$$

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1102/17-23 (мовою документу):

«При визначенні суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (далі – ОНВ) за 2021 рік (сторінка 261 Акта) необхідно враховувати рекомендації, надані службовою запискою УЦТПЕ від 15.05.2023 № 794/17-23, а саме: фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат, фонд оплати праці та фактичний рівень єдиного соціального внеску враховувати з урахуванням витрат, що капіталізуються. Так, при розрахунку ОНВ фактичні витрати мають враховуватися з урахуванням капіталізації по «витратам на ремонт (фактично)» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 8) та по «іншим» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 9) («інші» витрати слід враховувати у сумі коштів, спрямованих на виконання заходів інвестиційної програми Ліцензіата).».

Таким чином, **сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році становить:**

$$\text{ОНВ}_y = \dots \times \dots + \dots + \dots \times \dots = \dots \text{ грн,}$$

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (у тому числі капіталізовані витрати +);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (у тому числі капіталізовані витрати +);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (у тому числі капіталізовані витрати +);

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році:

грн / грн;

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1}^y) $0,3 \% \times$ грн.

Проти зафіксованої Актом № 259 - грн

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік становить грн (без ПДВ):

ЕОКВ = - = грн, де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація грн, а саме: «Матеріальні витрати, усього, у т. ч. (графа 9)» - грн; («Виробничі послуги (графа 9)» - грн; «Сировина і матеріали» - грн; «Паливно-мастильні матеріали (графа 9)» - грн); «Витрати на оплату праці» - грн; «Інші операційні витрати» - грн).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році – грн (без ПДВ) (+ грн).

8. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 20.06.2023 № 1102/17-23 зазначає, що службовою запискою від 05.06.2023 № 952/17-23 було надано Департаменту ліцензійного контролю позицію Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики щодо визначення кількості легкових автомобілів, які підпадають під обмеження.

Таким чином, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики вважає вірним здійснювати розрахунок обмеження для визначення регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання виходячи зі штатної чисельності персоналу станом на 31.12.2020.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1102/17-23 зазначає, що зважаючи на той факт, що штатна чисельність персоналу АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2020 складає штатних одиниць, розрахунок обмежень на легкові автомобілі, кількість яких не має перевищувати 3 на 100 працівників складає: $\frac{\quad}{100} \times 3 =$ автомобілі.

Кількість легкових автомобілів, включених до РБА⁰ Ліцензіата, становить автомобілів, що не перевищує розраховані вище обмеження.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1102/17-23 зазначає, що уточнена

сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році:

П уточ ст. = $x 0,03 =$ грн (без ПДВ), де:

грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

Проти зафіксованої Актом № 259 – грн (без ПДВ)

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – грн.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року складає у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року складає у.о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2021 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 110 заходів ІІІ на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – грн (без ПДВ);

Прибуток – грн (без ПДВ);

Перетоки реактивної електроенергії – грн (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019-2022 роках (постанова НКРЕКП від 14.07.2021 № 1146) – грн (без ПДВ);

Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 14.07.2021 № 1146) – грн (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік:

Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІІІ становить грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів ІІІ становить грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% відсутнє.

Розділ ІІІ 2021 року	Економія заходів ІІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2

1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2021 році з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ)

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає _____ грн (без ПДВ).

16. Різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії» (далі – ПОН), та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії протягом 2021 року складає _____ грн (без ПДВ), проти зафіксованої Актом № 259 – (_____ грн – грн).

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

Др = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ), де:
 _____ грн (без ПДВ) – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
 _____ грн (без ПДВ) – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2021 році.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу нарастаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Слід зазначити, що 29.05.2023 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом № 4-5311-0801/23 надано до НКРЕКП уточнений Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

Враховуючи зазначене вище комісія з перевірки зазначає, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

19. **Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата** внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – **грн.** (без ПДВ).

	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. грн.
1 клас	01.01-01.12	192,18					
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01-01.12	1 121,43					
	ВСЬОГО						
Разом 1+2 клас							

20. **Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат** електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн** (без ПДВ).

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2021 рік		

21. **Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл.** Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн** (без ПДВ).

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		

2021 рік		
----------	--	--

22. **Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ).**

23. **Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).**

24. **Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, а саме металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році – грн (без ПДВ) – (в т.ч.: реалізація металобрухту – грн, реалізація б/у електролічильників – грн, реалізація інших матеріалів, що були у використанні (опори, пасинки, відпрацьовані акумуляторні батареї та інше) - грн).**

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика), визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст).

25. **Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.**

26. **Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року №312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – грн (без ПДВ).**

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год.	тис. грн (з ПДВ)	грн./МВт год. (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
Січень			1121,43	
Лютий			1121,43	
Березень			1121,43	
Квітень			1121,43	
Травень			1121,43	
Червень			1121,43	
Липень			1121,43	
Серпень			1121,43	
Вересень			1121,43	
Жовтень			1121,43	
Листопад			1121,43	

Грудень			1121,43	
2021 рік			x	

27. **Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання»** унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – у 2021 році **відсутня**.

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 році.

1. Збільшена на 10% сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року) – **грн (без ПДВ).**

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів становить **грн (без ПДВ).**

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

$D_p = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де}$
 грн (без ПДВ) – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
 грн (без ПДВ) – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$\Delta D_{TBE}^H = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$
 грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);
 грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн (без ПДВ).**

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) у 2021 році **становить** **грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

$\Delta OKB = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$
 де:

грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2021 році становить **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОНВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$$

грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

Проти зафіксованої Актом № 259 – грн

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2021 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\Delta \text{Пст} = \quad - \quad = \quad \text{грн(без ПДВ), де}$$

грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітнього року, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

$$\text{П уточ ст} = \quad \times 0,03 = \quad \text{грн, де:}$$

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

Проти зафіксованого Актом № 259:

$$\Delta\Pi_{ст} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де}$$

грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітнього року, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

$$\text{П уточ ст} = \quad \times 0,03 = \quad \text{грн, де:}$$

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2021 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\text{ДПнов} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

грн – уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені

кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою

$$П \text{ уточ нов} = \quad \times 0,1674,$$

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» (Δ ПП), у звітному році:

$$\Delta \text{ПП} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$$

де:

грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн (без ПДВ) – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітнього року).

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – **грн.**

12. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **грн.**

Загальна сума додатково отриманого /недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить **грн (без ПДВ):**

$$\begin{array}{ccccccccc}
 & & & + & & + & & + & & + \\
 + & & + & & + & & + & & + & \\
 & + & & + & & + & & + & & + \\
 & & & & & & & & & & \text{грн (без ПДВ).}
 \end{array}$$

*Проти зафіксованої Актом № 259 – **грн (без ПДВ)***

Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій - **грн (без ПДВ).**

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу

електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року - **грн (без ПДВ).**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

+ = **грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованої Актом № 259 – грн

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:

- = **грн (без ПДВ)**

Проти зафіксованої Актом № 259 – грн

Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5%.

В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

Підсумкова сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає:

*** 1,10 = грн (без ПДВ)**

Проти зафіксованої Актом № 259 – грн

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2022 року

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1. **Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – грн (без ПДВ).**

2. **Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (за IV квартал звітного року) - **грн (без ПДВ):****

x / = **грн (без ПДВ).**

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – грн;

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн, у тому числі:

операційні контрольовані витрати – грн;

операційні неконтрольовані витрати – грн;

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;
 амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.
 сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою).

3. **Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 – **відсутня**.

2022 рік									
№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території	506	150	451	427,95	3089,2		525 600	
2	Для сільської території	1462	300	1283	1162,53	3089,2		525 600	
3	Усього	-	-	-	-	-			

4. **Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу)** у 2022 році становить **грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВ_{t-1}^y = ((ОКВ_{t-2}^y - ФОП_{t-2}^y \times \frac{ЩВ_{t-1}^\phi}{100} + ФОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_з + ПЕ_{інд}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$$

$$ОКВу = ((\quad - \quad) \times \quad / 100 + \quad) \times (1 - (1 + \quad) / 100) \times (1 + \quad \times \quad / \quad)$$

= **грн,**

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у 2021 році;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2591, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл

електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року.

107,8 % – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції на 2022 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році $t-1$ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року $t-1$.

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОНВ_{t-1}^y = ОНВ_{t-1}^{\phi} - ВП_{t-1}^{\phi} - ФОП_{t-1}^{\phi} \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi} + ВП_{t-1}^y + ФОП_{t-1}^y \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi}$$

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1102/17-23 (мовою документу):

«Зауваження УЦПЕ щодо необхідності врахування витрат, що капіталізуються, при визначенні суми уточнених операційних неконтрольованих витрат, наведено вище (пункт 6 зауважень до пункту 3.25 Акта даної службової записки). Ураховуючи зазначене слід здійснити перерахунок суми уточнених операційних неконтрольованих витрат за 2022 рік (сторінка 303 Акта) та дельти за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($\Delta ОНВ$), а саме: при визначенні суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (далі – ОНВ) необхідно враховувати рекомендації, надані службовою запискою УЦПЕ від 15.05.2023 № 794/17-23, а саме: фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат, фонд оплати праці та фактичний рівень єдиного соціального внеску враховувати з урахуванням витрат, що капіталізуються. Так, при розрахунку ОНВ фактичні витрати мають враховуватися з урахуванням капіталізації по «витратам на ремонт (фактично)» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 8) та по «іншим» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 9) («інші» витрати слід враховувати у сумі коштів, спрямованих на виконання заходів інвестиційної програми Ліцензіата).».

Таким чином, **сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році становить:**

$$\begin{array}{ccccccc} ОНВу & = & & - & & - & \\ & \times & + & + & \times & = & \\ & \text{грн,} & & & & & \end{array}$$

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати +);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати +);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати +);

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:

грн / грн;

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1}^y) 0,3 % x грн.

Проти зафіксованої Актом № 259 - грн

6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік становить грн (без ПДВ):

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = – = **грн,**
де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (грн + капіталізація грн, а саме:

«Інвестиційна програма» грн складається з наступних показників, а саме: («Матеріальні витрати, усього, у т. ч. (графа 9)» - грн («Виробничі послуги (графа 9)» - грн, «Сировина і матеріали» - грн, «Паливно-мастильні матеріали (графа 9)» - грн), «Витрати на оплату праці» - грн, «Інші операційні витрати» - грн.

«Програма ремонтів» у сумі грн складається з наступних показників, а саме: («Матеріальні витрати, усього, у т. ч. (графа 9)» - грн; «Виробничі послуги (графа 9)» - грн) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році - грн (без ПДВ) (грн + грн).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

П уточ ст. = x 0,03 = **грн (без ПДВ), де**

грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання.

Проти зафіксованої Актом № 259 - грн

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

П уточ нов. = x 0,1674 = **грн (без ПДВ), де:**

грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять

діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,1674 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

10. **Кількість умовних одиниць** у розрізі класів напруги **на початок 2022 року** – у.о.

11. **Кількість умовних одиниць** у розрізі класів напруги **на кінець 2022 року** – у.о.

12. **Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік**, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 69 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – грн (без ПДВ);

За перетоки реактивної е/е – грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.**

13. **Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:**

Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5 % до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10 % відсутнє;

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє.

Розділ ІІІ 2021 року	Економія заходів ІІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів**

систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

14. Сума економії коштів при виконанні III у 2022 році з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».**

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2023 року складає _____ грн. (без ПДВ).

16. Різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного періоду – _____ грн (без ПДВ).

17. Додатково **отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др)**, який розраховується за формулою:

$D_r = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ грн (без ПДВ), де:
– сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
– розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

18. **Величина дефіциту або профіциту коштів** у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Слід зазначити, що 29.05.2023 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом № 4-5311-0801/23 було надано до НКРЕКП уточнений Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

Враховуючи зазначене вище комісія з перевірки зазначає, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік **потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.**

19. Додатково **отриманий (недоотриманий) дохід** ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) **фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із**

обсягами розподілу ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – **грн** (без ПДВ).

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. грн.
1 клас	01.01-01.12	237,47					
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01-01.12	1 264,42					
	ВСЬОГО	-					
Разом 1+2 клас	-	-					

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн** (без ПДВ).

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2022 рік		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно **грн** (без ПДВ).

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2022 рік		

22. **Дохід, отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ).**

23. **Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).**

24. **Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ).**

25. **Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.**

26. **Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – грн (без ПДВ).**

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)	грн./МВт*год (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
Січень			1264,42	
Лютий			1264,42	
Березень			1264,42	
Квітень			1264,42	
Травень			1264,42	
Червень			1264,42	
Липень			1264,42	
Серпень			1264,42	
Вересень			1264,42	
Жовтень			1264,42	
Листопад			1264,42	
Грудень			1264,42	
2022 рік			x	

27. **Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – відсутній.**

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 69 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизаційні відрахування – **грн (без ПДВ);**
 Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – **грн (без ПДВ);**
 За перетоки реактивної е/е – **грн (без ПДВ).**

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.**

Пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ) (— грн (без ПДВ)).**

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів - **грн (без ПДВ).**

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

$D_p = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$
де:

— сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

— розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$\Delta D_{TBE}^n = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$
де:

грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн(без ПДВ).**

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) у 2022 році

становить **грн**, що визначається за формулою:

$\Delta_{\text{ОКВ}} = \quad - \quad = \quad$ **грн**, де:
грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;
грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($\Delta_{\text{ОНВ}}$):

$\Delta_{\text{ОНВ}} = \quad - \quad = \quad$ **грн (без ПДВ)**,
де:
грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;
грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

Проти зафіксованої Актом № 259 – грн

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta_{\text{Пст}}$) у 2022 році. Позитивна сума дельти враховується в обсязі 50 % відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями:

$\Delta_{\text{Пст}} = \quad - \quad = \quad$ **грн (без ПДВ)**, де:
грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;
грн (без ПДВ) – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

Проти зафіксованої Актом № 259 - грн

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta_{\text{Пнов}}$) у 2022 році:

$\Delta_{\text{Пнов}} = \quad - \quad = \quad$ **грн (без ПДВ)**, де:
грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов’язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБА_{нов.}, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» (Δ ПП), у 2022 році:

$$\Delta\text{ПП} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$$

грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн (без ПДВ) – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітнього року).

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв’язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – **грн.**

12. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **грн.**

Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

$$\begin{array}{ccccccccc} & & + & & + & & + & & + \\ + & & + & & + & & + & & + \\ & + & & + & & + & & + & \\ & & & & & & & & & \text{грн (без ПДВ).} \end{array}$$

Проти зафіксованої Актом № 259 – грн

Розмір об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій **становить грн.**

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітнього року **становить грн (без ПДВ).**

3. Перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10% - **відсутнє.**

Сума об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

+ + = грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 259 – грн

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:

- = грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 259 – грн

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Довідково:

витрати, що були понесені АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, складають грн (без ПДВ);

витрати з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій склали грн (без ПДВ);

також, знято з балансу, виведено протягом 2022 року із РБА⁰₂₀₂₂ та **29 одиниць** транспорту та обладнання до однієї з них та **5 одиниць** технічного обладнання на суму грн (без ПДВ).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Накласти штраф у розмірі **85 000** (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **22 272,60 тис. грн** (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **1 282,15 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **838,00 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **14 478,85 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі **940,70 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **1 157,00 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **2 234,50 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **932,40 тис. грн** (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі **409,00 тис. грн** (без ПДВ).

2) надати до 01 серпня 2023 року до НКРЕКП скоригований звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2021 рік;

3) надати до 27 липня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **155 692,61 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму неотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі **29 361,42 тис. грн** (без ПДВ);

суму неотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі **108 278,76 тис. грн** (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі **16 134,99 тис. грн** (без ПДВ);

витрати з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у сумі **343,43 тис. грн** (без ПДВ);

розмір суми, що підлягає компенсації по **29 одиниць** транспорту та обладнання до однієї з них та **5 одиниць** технічного обладнання знятих з балансу, виведених протягом 2022 року із РБА⁰₂₀₂₂ та **- 1 574,01 тис. грн** (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО».

2) у разі неврахування АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 2 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму **22 272,60 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого:

у строк до 01 серпня 2023 року:

надати до НКРЕКП скорегований звіт за формою № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за грудень 2021 року;

привести свої дії стосовно гр. Залевського В. А., гр. Подшивалової Т. О., гр. Попович В. П., гр. Фурман Л. С., гр. Пилюлько Д. Д., гр. Козак І. В., гр. Ковша В. С., гр. Горобець А. В., гр. Берегової Н. І., гр. Ферука С. В., гр. Щербань В. І., у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж. Про вжиті заходи у строк до 15 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

у строк до 01 жовтня 2023 року:

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів про безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 04.06.2019 № 0505-02041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі;

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів про безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.06.2019 № 0505 шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про накладення штрафу на
АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»
за недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної
енергії, та порушення Ліцензійних
умов з розподілу електричної енергії
та здійснення заходів державного
регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ червня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 31 травня 2023 року № 259, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 16 травня 2023 року № 899 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 18 травня 2023 року № 276 та від 26 квітня 2023 року № 229, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів,

частини другої статті 47, згідно з якою оператору системи розподілу забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)), а саме:

пункту 2.2 глави 2, яким встановлено, що форма звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду,

пункту 2.4 глави 2, яким встановлено, що звіт направляється ліцензіатом до НКРЕКП в електронному вигляді на адресу: sqr_n@nec.gov.ua у двох примірниках:

з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»,

без накладення кваліфікованого електронного підпису та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата,

пункту 4.6 глави 4, яким встановлено, що реєстр перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції:

графа 14 – дата та час початку перерви в електропостачанні. Час першого повідомлення про перерву, яке реєструється у джерелах інформації,

графа 15 – дата та час кінця перерви в електропостачанні визначається та реєструється черговим диспетчером підрозділу ліцензіата у джерелах інформації;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна)), яким встановлено, що

форму звітності № 1 ОСР подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів (споживачів) оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна)), яким встановлено, що форму звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) оператори систем розподілу подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) оператори систем розподілу подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)) щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним, та щоквартально інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. Інформація подається до НКРЕКП за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал – до 01 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 7 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», у частині надання до НКРЕКП інформації щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання, та надання до 10 числа місяця, наступного за звітним, Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання;

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), а саме:

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 у частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсотка втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %,

пункту 7.7, яким встановлено, що ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку. Інформація надсилається до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» на адресу: sqr@nerc.gov.ua, у двох примірниках з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5 глави 2, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 5.2 глави 5 в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

пункту 5.5 глави 5 в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від

18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), яким встановлено, зокрема, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2, яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проєктування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування);

пункту 4.2 (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року) Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (типова форма), що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу (далі – Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (типова форма)) у частині надання Замовнику рахунку на сплату плати за приєднання не пізніше 3 робочих днів від дати укладення цього Договору у встановленому законодавством порядку;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану), яким встановлено, що оператор системи розподілу не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання у спосіб, визначений у заяві про приєднання;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу,

затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.8 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогностичний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогностичний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогностичному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритетності включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), відповідно до якого ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із

зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІП з урахуванням заходів чинної ІП;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІП;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІП,

пункту 4.1 глави 4 щодо обов'язку оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.2 глави 4, згідно з яким виконаними вважаються заходи ІП, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП, що підтверджено такими документами:

1) для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів):

акт введення в експлуатацію основних засобів;

акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж;

2) для нематеріальних активів:

акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.

Заходи з розробки проєктно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі виконаної проєктно-кошторисної документації на об'єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.

Оператори систем розподілу мають виконувати заходи ІІ з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.

Перехідні заходи ІІІ вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІІІ,

пункту 4.4 глави 4 у частині самостійного перерозподілу оператором системи розподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків;

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 25 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункт 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування згідно з інвестиційною програмою, схваленою, зокрема,

постановами НКРЕКП від 31 березня 2021 року № 532 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» та від 10 грудня 2021 року № 2511 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік»,

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів,

частини другої статті 47, згідно з якою оператору системи розподілу забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в

статутному капіталі) суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл, а саме:

пункту 2.2 глави 2, яким встановлено, що форма звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду,

пункту 2.4 глави 2, яким встановлено, що звіт направляється ліцензіатом до НКРЕКП в електронному вигляді на адресу: sqr_n@nerc.gov.ua у двох примірниках:

з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»,

без накладення кваліфікованого електронного підпису та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата,

пункту 4.6 глави 4, яким встановлено, що реєстр перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції:

графа 14 – дата та час початку перерви в електропостачанні. Час першого повідомлення про перерву, яке реєструється у джерелах інформації,

графа 15 – дата та час кінця перерви в електропостачанні визначається та реєструється черговим диспетчером підрозділу ліцензіата у джерелах інформації;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна), яким встановлено, що форму звітності № 1 ОСР подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна), яким встановлено, що форму звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) оператори систем розподілу подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна), яким встановлено, що форму звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) оператори систем розподілу подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного

за звітним, та щоквартально інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. Інформація подається до НКРЕКП за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал – до 01 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 7 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», у частині надання до НКРЕКП інформації щодо поданих замовниками заяв та надання до 10 числа місяця, наступного за звітним, Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання;

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, а саме:

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 у частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсотка втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %,

пункту 7.7, яким встановлено, що ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку. Інформація надсилається до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» на адресу: sqr@nerc.gov.ua, у двох примірниках з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5 глави 2, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 5.2 глави 5 в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

пункту 5.5 глави 5 в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, яким встановлено, зокрема, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, у частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсотка втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проєктування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування);

пункту 4.2 (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року) Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (типова форма) у частині надання Замовнику рахунку на сплату плати за приєднання не пізніше 3 робочих днів від дати укладення цього Договору у встановленому законодавством порядку;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, яким встановлено, що оператор системи розподілу не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає

замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов на тимчасове приєднання у спосіб, визначений у заяві про приєднання;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.8 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з

визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритетності включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), відповідно до якого ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням заходів чинної ІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ.

пункту 4.1 глави 4 щодо обов'язку оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.2 глави 4, згідно з яким, виконаними вважаються заходи ІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ, що підтверджено такими документами:

1) для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів):

акт введення в експлуатацію основних засобів;
акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж;

2) для нематеріальних активів:

акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.

Заходи з розробки проектно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі виконаної проектно-кошторисної документації на об'єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.

Оператори систем розподілу мають виконувати заходи ІІ з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.

Перехідні заходи ІІ вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІІ,

пункту 4.4 глави 4 у частині самостійного перерозподілу оператором системи розподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків;

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 25 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункту 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт, джерел та

обсягів фінансування згідно з інвестиційною програмою, схваленою, зокрема, постановами НКРЕКП від 31 березня 2021 року № 532 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» та від 10 грудня 2021 року № 2511 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік»,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 22 272,60 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 1 282,15 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 838,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 14 478,85 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 940,70 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 157,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 2 234,50 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 932,40 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 409,00 тис. грн (без ПДВ);

2) надати до 27 липня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені реєстри, у яких виявлені розбіжності під час проведення перевірки;

3) надати до 01 серпня 2023 року до НКРЕКП скоригований звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2021 рік.

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму у розмірі 155 692,61 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму недоотриманого доходу у 2021 році від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії в розмірі 29 361,42 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу у 2022 році від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії в розмірі 108 278,76 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, в розмірі 16 134,99 (без ПДВ);

витрати з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, в розмірі 343,43 тис. грн (без ПДВ);

розмір суми, що підлягає компенсації по 29 одиницях транспорту та обладнання до однієї з них та 5 одиницях технічного обладнання, знятих з балансу, виведених протягом 2022 року із РБА⁰₂₀₂₂ (інформація з обмеженим доступом) – 1 574,01 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»;

2) у разі неврахування АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 2 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 22 272,60 тис. грн (без ПДВ).

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Руслан КАЙДАШ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

« ___ » _____ 20__ року



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 31 травня 2023 року № 259, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, та відповідно до постанови НКРЕКП від 16 травня 2023 року № 899 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, яким

встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, а саме:

пункту 5.5 глави 5 в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

пункту 4.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374, яким встановлено, зокрема, що Реєстр перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції:

графа 14 – дата та час початку перерви в електропостачанні. Час першого повідомлення про перерву, яке реєструється у джерелах інформації,

графа 15 – дата та час кінця перерви в електропостачанні визначається та реєструється черговим диспетчером підрозділу ліцензіата у джерелах інформації;

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме: підпункту 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

для чого:

1) у строк до 01 серпня 2023 року:

надати до НКРЕКП скорегований звіт за формою 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за грудень 2021 року;

привести свої дії стосовно громадян Залевського В. А., Подшивалової Т. О., Попович В. П., Фурман Л. С., Пилулько Д. Д., Козак І. В., Ковша В. С., Горобець А. В., Берегової Н. І., Ферука С. В. та Щербань В. І.

у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, про що у строк до 15 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 жовтня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання:

умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0505-02041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі,

умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0505, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Руслан КАЙДАШ